ФОРМА  
переліку питань для проведення заходів державного нагляду (контролю)

Сфера державного нагляду (контролю): **державний геологічний контроль (геологічне вивчення, в тому числі дослідно-промислова розробка, вуглеводнів)**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Поряд-ковий номер | Вимога законодавства, якої повинні дотримуватися суб’єкти господарювання у відповідній сфері державного нагляду (контролю) | Посилання на законодавство, в якому міститься вимога (скорочене найменування, номер акта (документа) та номер статті, її частини, пункту, абзацу)\* | Назва об’єкта, на який спрямова-на вимога законодав-ства | Діяльність, на яку спрямована вимога законодавства (із зазначенням коду згідно з КВЕД)\*\* | Код цілі державного нагляду (контролю) | Ризик настання негативних наслідків від провадження господарської діяльності | | Ймовір-ність настання негатив-них наслідків (від 1 до 4 балів, де 4 —найвищ-ий рівень ймовір-ності) | Питання для перевірки дотримання вимоги законодавства (підлягає включенню до переліку питань щодо проведення заходу державного нагляду (контролю) | Примітки |
| небезпечна подія, що призводить до настання негативних наслідків | негативний наслідок |
| 1 | Надра надаються у користування підприємствам, установам, організаціям і громадянам лише за наявності у них спеціального дозволу на користування ділянкою надр. Право на користування надрами засвідчується актом про надання гірничого відводу | частина перша статті 19 КУ  № 132/94 | Суб’єкт господарювання, який здійснює користування надрами | 06.10, 06.20, 09.10, 43.13, 71.12 | О1; О4; О5; О6 | Усі небезпечні події | Усі негативні наслідки | 3 | Спеціальний дозвіл на користування надрами отримано |  |
| Користування нафтогазоносними надрами, пошук і розвідка родовищ нафти і газу, їх експлуатація, спорудження та експлуатація підземних сховищ для зберігання нафти і газу здійснюються лише за наявності спеціальних дозволів на користування нафтогазоносними надрами, що надаються центральним органом виконавчої влади, що реалізує державну політику у сфері геологічного вивчення та раціонального використання надр, на умовах, визначених чинним законодавством | частина перша статті 11 ЗУ  № 2665 |
| 2 | Угода про умови користування нафтогазонос-ними надрами є невід'ємним додатком до спеціального дозволу на користування нафтогазоносними надрами, який регулює і конкретизує передбачені законодавством України та спеціальним дозволом технічні, технологічні, організаційні, фінансові, економічні, соціальні, екологічні аспекти користування нафтогазонос-ними надрами на відповідній ділянці нафтогазоносних надр | частина перша статті 28 ЗУ  № 2665 | Суб’єкт господарювання, який здійснює користування надрами | 06.10, 06.20, 09.10, 43.13, 71.12 | О1; О4; О5; О6 | Усі небезпечні події | Усі негативні наслідки | 3 | Угоду про умови користування надрами, що містить програму робіт, укладено |  |
| Невід’ємною частиною дозволу є угода про умови користування надрами, що укладається між органом з питань надання дозволу і надрокористувачем і містить програму робіт, яка оформляється як додаток, та особливі умови надрокористування, що передбачають:  вимоги до ефективності робіт;  сучасні технології видобування та переробки корисних копалин;  порядок видобування корисних копалин, зокрема з метою запобігання негативним екологічним наслідкам і забезпечення безпеки забудованих територій;  види, обсяги і строки виконання робіт на ділянці надр;  підстави для припинення діяльності, пов’язаної з використанням ділянки надр. | пункт 10 ПКМУ  № 615 |
| 3 | Проведення робіт по геологічному вивченню надр організується та координується центральним органом виконавчої влади, що реалізує державну політику у сфері геологічного вивчення та раціонального використання надр, на основі державних комплексних або цільових програм, міжгалузевих і галузевих планів, проектів, відповідних норм і правил | частина друга статті 37 КУ  № 132/94 | Суб’єкт господарювання, який здійснює користування надрами | 06.10, 06.20, 09.10, 43.13, 71.12 | О1; О4; О5; О6 | Усі небезпечні події | Усі негативні наслідки | 3 | Геологічний проект на вивчення площі наявний |  |
| Порядок проведення геологорозвідувальних робіт на нафту і газ | розділи 6, 7 ГСТУ  41-00032626-00-011-99 |
| Етапи і стадії геологорозвідувальних робіт на нафту і газ |
| 4 | Проведення робіт по геологічному вивченню надр організується та координується центральним органом виконавчої влади, що реалізує державну політику у сфері геологічного вивчення та раціонального використання надр, на основі державних комплексних або цільових програм, міжгалузевих і галузевих планів, проектів, відповідних норм і правил | частина друга статті 37 КУ  № 132/94 | Суб’єкт господарювання, який здійснює користування надрами | 06.10, 06.20, 09.10, 43.13, 71.12 | О1; О4; О5; О6 | Усі небезпечні події | Усі негативні наслідки | 3 | Проект пошуково-розвідувального буріння наявний |  |
| Порядок проведення геологорозвідувальних робіт на нафту і газ | розділи 6, 7 ГСТУ  41-00032626-00-011-99 |
| Етапи і стадії геологорозвідувальних робіт на нафту і газ |
| 5 | Проведення робіт по геологічному вивченню надр організується та координується центральним органом виконавчої влади, що реалізує державну політику у сфері геологічного вивчення та раціонального використання надр, на основі державних комплексних або цільових програм, міжгалузевих і галузевих планів, проектів, відповідних норм і правил | частина друга статті 37 КУ  № 132/94 | Суб’єкт господарювання, який здійснює користування надрами | 06.10, 06.20, 09.10, 43.13, 71.12 | О1; О4; О5; О6 | Усі небезпечні події | Усі негативні наслідки | 3 | Проекти будівництва свердловин, затверджені та погоджені у встановленому порядку, наявні |  |
| 6 | Проведення робіт по геологічному вивченню надр організується та координується центральним органом виконавчої влади, що реалізує державну політику у сфері геологічного вивчення та раціонального використання надр, на основі державних комплексних або цільових програм, міжгалузевих і галузевих планів, проектів, відповідних норм і правил | частина друга статті 37 КУ  № 132/94 | Суб’єкт господарювання, який здійснює користування надрами | 06.10, 06.20, 09.10, 43.13, 71.12 | О1; О4; О5; О6 | Усі небезпечні події | Усі негативні наслідки | 3 | Затверджений та погоджений у встановленому порядку проект дослідно-промислової розробки наявний |  |
| Проектування гірничодобувних об'єктів і підземних споруд, не пов'язаних з видобуванням корисних копалин, провадиться на основі геологічного та іншого вивчення надр з урахуванням комплексного розвитку регіону та вимог екологічної безпеки.  Проектування гірничодобувних об'єктів провадиться після попереднього погодження у встановленому законодавством порядку питань про надання земельної ділянки і гірничого відводу.  Проекти будівництва гірничодобувних об'єктів або підземних споруд, не пов'язаних з видобуванням корисних копалин, у тому числі для захоронення відходів виробництва, інших шкідливих речовин, скидання стічних вод, підлягають оцінці впливу на довкілля, науково-технічній та іншим видам експертизи та погодженню в порядку, встановленому законодавством України | стаття 48 ЗУ  № 132/94 |
| Дослідно-промислова розробка родовища або окремого покладу здійснюється після подання затвердженого користувачем нафтогазоносними надрами протоколу затвердження проекту дослідно-промислової розробки родовища (покладу) до центрального органу виконавчої влади, що реалізує державну політику у сфері геологічного вивчення та раціонального використання надр | частина друга та четверта статті 35 ЗУ № 2665 |
| Видобуток нафти і газу з родовища (покладу) при дослідно-промисловій розробці повинен здійснюватися в режимах, обсягах і терміни відповідно до проекту дослідно-промислової розробки з дотриманням показників інвестиційного проекту (програми) |
| ДПР здійснюється на підставі проектів, що складаються, проходять експертизу і затверджуються відповідно до чинних законодавчих та нормативних актів та вимог, передбачених цим Положенням | пункт 2.1 наказу  № 34/м |
| 7 | Підприємства, установи та організації, які здійснюють геологознімальні, пошукові, геодезичні та інші розвідувальні роботи, можуть проводити такі роботи на підставі угоди з власником землі або за погодженням із землекористувачем | частина перша-четверта, та шоста статті 97 КУ № 2768 | Суб’єкт господарювання, який здійснює користування надрами | 06.10, 06.20, 09.10, 43.13, 71.12 | О1 | Забруднення підземних та поверхневих вод вуглеводнями, хімреактивами | Шкода здоров’ю людини | 3 | Документи, що посвідчують право на земельну ділянку для потреб, пов'язаних з користуванням надрами, отримано |  |
| Строки і місце проведення розвідувальних робіт визначаються угодою сторін | О1 | Забруднення земель вуглеводнями, хімреактивами | Шкода здоров’ю людини | 3 |
| Проведення розвідувальних робіт на землях заповідників, національних дендрологічних, ботанічних, меморіальних парків, поховань і археологічних пам'яток дозволяється у виняткових випадках за рішенням Кабінету Міністрів України | О1 | Просідання ґрунту над родовищем | Шкода здоров’ю людини | 2 |
| Підприємства, установи та організації, які проводять розвідувальні роботи, зобов'язані відшкодовувати власникам землі або землекористувачам усі збитки, в тому числі неодержані доходи, а також за свій рахунок приводити займані земельні ділянки у попередній стан | О4 | Забруднення підземних та поверхневих вод вуглеводнями, хімреактивами | Екологічна шкода | 2 |
| При переході із стану дослідно-промислової розробки у промислову розробку підприємствам, установам та організаціям, що проводять розвідувальні роботи, дозволяється використовувати земельну ділянку на підставі угоди на проведення розвідувальних робіт із власником землі або за погодженням із землекористувачем на період оформлення документів, що посвідчують право користування відповідною земельною ділянкою | О4 | Забруднення земель вуглеводнями, хімреактивами | Екологічна шкода | 2 |
| Право власності на земельну ділянку, а також право постійного користування та право оренди земельної ділянки виникають з моменту державної реєстрації цих прав | стаття 125 КУ № 2768 | О5 | Забруднення земель вуглеводнями, хімреактивами | Знелюднення частини території України | 1 |
| Надання земельних ділянок у користування для потреб нафтогазової галузі здійснюється у порядку, встановленому земельним законодавством України.  Земельні ділянки усіх форм власності та категорій надаються власникам спеціальних дозволів на користування нафтогазоносними надрами для будівництва, розміщення і експлуатації об’єктів нафтогазовидобування та облаштування родовища шляхом встановлення земельних сервітутів без зміни цільового призначення цих земельних ділянок, крім земель природно-заповідного фонду, оздоровчого призначення, рекреаційного призначення, історико-культурного призначення та водного фонду.  Власникам землі та землекористувачам відшкодовуються збитки та втрати, завдані внаслідок користування земельними ділянками для потреб нафтогазової галузі | стаття 18 ЗУ  № 2665 | О5 | Забруднення підземних та поверхневих вод вуглеводнями, хімреактивами | Знелюднення частини території України | 1 |
| Для введення родовища (покладу) нафти і газу у промислову розробку користувач надрами відповідно до [Закону України](https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/2665-14) «Про нафту і газ» повинен мати:  акти або договори на користування земельними ділянками та акт про надання гірничого відводу для розробки родовища | абзац четвертий пункту 1 розділу VII наказу № 118 | О6 | Розубоження корисних копалин (втрата якості корисних копалин у процесі видобування) | Втрати державного та місцевого бюджетів від зменшення надходження рентної плати за користування надрами | 1 |
| О6 | Псування ділянки надр | Втрати державного та місцевого бюджетів від зменшення надходження рентної плати за користування надрами | 1 |
| О6 | Забруднення земель вуглеводнями, хімреактивами | Витрати державного та місцевих бюджетів на ліквідацію наслідків настання небезпечної події | 1 |
| О6 | Забруднення підземних та поверхневих вод вуглеводнями, хімреактивами | Витрати державного та місцевих бюджетів на ліквідацію наслідків настання небезпечної події | 1 |
| 8 | Якщо користування надрами пов’язане з провадженням діяльності, визначеної Законом України "Про оцінку впливу на довкілля", надання їх у користування здійснюється з урахуванням результатів оцінки впливу на довкілля | стаття 151 КУ  № 132/94 | Суб’єкт господарювання, який здійснює користування надрами | 06.10, 06.20, 09.10, 43.13, 71.12 | О1; О4; О5; О6 | Усі небезпечні події | Усі негативні наслідки | 3 | Висновок з оцінки впливу на довкілля (державну екологічну експертизу) отримано |  |
| Перша категорія видів планованої діяльності та об’єктів, які можуть мати значний вплив на довкілля і підлягають оцінці впливу на довкілля, включає:  12) видобування нафти та природного газу на континентальному шельфі | пункт 12 частини другої статті 3 ЗУ № 2059 |
| Друга категорія видів планованої діяльності та об’єктів, які можуть мати значний вплив на довкілля та підлягають оцінці впливу на довкілля, включає:  1) глибоке буріння, у тому числі геотермальне буріння, буріння з метою зберігання радіоактивних відходів, буріння з метою водопостачання (крім буріння з метою вивчення стійкості ґрунтів) | пункт 1 частини третьої статті 3 ЗУ № 2059 |
| Друга категорія видів планованої діяльності та об’єктів, які можуть мати значний вплив на довкілля та підлягають оцінці впливу на довкілля, включає:  3) видобувну промисловість:  видобування корисних копалин, крім корисних копалин місцевого значення, які видобуваються землевласниками чи землекористувачами в межах наданих їм земельних ділянок з відповідним цільовим використанням | пункт 3 частини третьої статті 3 ЗУ № 2059 |
| Правопорушеннями у сфері оцінки впливу на довкілля є:  6) провадження планованої діяльності, яка підлягає оцінці впливу на довкілля, без здійснення такої оцінки та отримання рішення про провадження планованої діяльності | пункт 6 частини першої статті 15 ЗУ № 2059 |
| Висновки державної екологічної експертизи, одержані до введення в дію цього Закону, зберігають чинність та мають статус висновку з оцінки впливу на довкілля | частина третя статті 17 ЗУ № 2059 |
| 9 | Переоформлення дозволу здійснюється:  3) у зв’язку з правонаступництвом юридичної особи (надрокористувача) у результаті реорганізації шляхом перетворення | підпункт 3 пункту 16 ПКМУ № 615 | Суб’єкт господарювання, який здійснює користування надрами | 06.10, 06.20, 09.10, 43.13, 71.12 | О1; О4; О5; О6 | Усі небезпечні події | Усі негативні наслідки | 1 | Спеціальний дозвіл на користування надрами у зв’язку з правонаступництвом юридичної особи (суб'єкта господарювання) у результаті реорганізації шляхом перетворення переоформлено |  |
| 10 | Спеціальний дозвіл на користування надрами на умовах розподілу продукції видається на підставі укладеної угоди про розподіл продукції і повинен містити усі види користування надрами та інші дані та відомості, передбачені цією угодою. Права користування надрами можуть бути передані третім особам одночасно з передачею прав та обов'язків за угодою про розподіл продукції та з обов'язковим переоформленням спеціального дозволу на користування надрами відповідно до вимог Закону України "Про угоди про розподіл продукції" | частина сьома статті 16 КУ  № 132/94 | Суб’єкт господарювання, який здійснює користування надрами | 06.10, 06.20, 09.10, 43.13, 71.12 | О1; О4; О5; О6 | Усі небезпечні події | Усі негативні наслідки | 1 | Обов’язкове переоформлення спеціального дозволу на користування надрами при передачі третім особам одночасно з передачею прав та обов’язків за угодою про розподіл продукції здійснено |  |
| Після укладення угоди про розподіл продукції спеціальний дозвіл на користування надрами підлягає переоформленню відповідно до положень цього Закону та в порядку, передбаченому такою угодою. У разі укладення багатосторонньої угоди про розподіл продукції новий спеціальний дозвіл на користування надрами оформляється на ім'я усіх інвесторів - учасників угоди. У випадку укладення угоди щодо декількох ділянок надр оформляється єдиний спеціальний дозвіл на ім'я усіх інвесторів - учасників угоди | абзац десятий частини п'ятої статті 6 ЗУ № 1039 |
| Передача прав та обов'язків за угодою оформляється письмовим договором з особою, яка приймає такі права та обов'язки згідно з угодою про розподіл продукції. Договір стає невід'ємною частиною угоди і підлягає державній реєстрації в порядку, передбаченому цим Законом для державної реєстрації угоди про розподіл продукції, а також супроводжується відповідним переоформленням ліцензій, дозволів тощо протягом 30 днів з дня підписання такого договору. | частина друга статті 26 ЗУ № 1039 |
| 11 | Переоформлення спеціальних дозволів на користування надрами, внесення до них змін, видача дублікатів, продовження терміну дії спеціальних дозволів на користування надрами, зупинення їх дії або анулювання, поновлення їх дії у разі зупинення здійснюються центральним органом виконавчої влади, що реалізує державну політику у сфері геологічного вивчення та раціонального використання надр у встановленому законодавством порядку | частина восьма статті 16 КУ № 132/94 | Суб’єкт господарювання, який здійснює користування надрами | 06.10, 06.20, 09.10, 43.13, 71.12 | О1; О4; О5; О6 | Усі небезпечні події | Усі негативні наслідки | 1 | Спеціальний дозвіл на користування надрами у випадках та в порядку, передбачених Законом України «Про дозвільну систему у сфері господарської діяльності», переоформлено |  |
| Підстави для переоформлення документа дозвільного характеру встановлюються законом. У разі виникнення підстав для переоформлення документа дозвільного характеру суб'єкт господарювання зобов'язаний протягом п'яти робочих днів з дня настання таких підстав подати дозвільному органу або адміністратору заяву про переоформлення документа дозвільного характеру | частина восьма статті 41 ЗУ № 2806 |
| Переоформлення дозволу здійснюється:  1) у випадках та в порядку, передбачених [Законом України](https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/2806-15) «Про дозвільну систему у сфері господарської діяльності» | підпункт 1 пункту 16 ПКМУ № 615 |
| 12 | Внесення змін до дозволу здійснюється на підставі заяви та поданих надрокористувачем документів або інформації Мінприроди за результатами оцінки впливу на довкілля у разі:  2) зміни особливих умов та інших умов, визначених у дозволі | підпункт 2 пункту 17 ПКМУ  № 615 | Суб’єкт господарювання, який здійснює користування надрами | 06.10, 06.20, 09.10, 43.13, 71.12 | О1; О4; О5; О6 | Усі небезпечні події | Усі негативні наслідки | 1 | Зміни до спеціального дозволу на користування надрами внесені у разі зміни особливих умов та інших умов, визначених у спеціальному дозволі на користування надрами |  |
| 13 | Внесення змін до дозволу здійснюється на підставі заяви та поданих надрокористувачем документів або інформації Мінприроди за результатами оцінки впливу на довкілля у разі:  3) зменшення площі ділянки надр за ініціативою надрокористувача або відповідних контролюючих органів. | підпункт 3 пункту 17 ПКМУ № 615 | Суб’єкт господарювання, який здійснює користування надрами | 06.10, 06.20, 09.10, 43.13, 71.12 | О1; О4; О5; О6 | Усі небезпечні події | Усі негативні наслідки | 1 | Зміни до спеціального дозволу на користування надрами внесені у разі зменшення площі ділянки надр за ініціативою суб'єкта господарюванння або відповідних органів, що здійснюють контроль |  |
| 14 | Користувачі надр мають право:  1) здійснювати на наданій їм ділянці надр геологічне вивчення, комплексну розробку родовищ корисних копалин та інші роботи згідно з умовами спеціального дозволу або угоди про розподіл продукції | пункт 1 частини першої статті 24 КУ № 132/94 | Суб’єкт господарювання, який здійснює користування надрами | 06.10, 06.20, 09.10, 43.13, 71.12 | О1; О4; О5; О6 | Усі небезпечні події | Усі негативні наслідки | 2 | Зміни до спеціального дозволу на користування надрами внесені у разі виявлення під час користування надрами даних про нові властивості, якість або кількість корисних копалин після проведення державної експертизи відповідних геологічних матеріалів |  |
| Внесення змін до дозволу здійснюється на підставі заяви та поданих надрокористувачем документів або інформації Мінприроди за результатами оцінки впливу на довкілля у разі:  4) виявлення під час користування надрами даних про нові властивості, якість або кількість корисних копалин після проведення державної експертизи відповідних геологічних матеріалів. | підпункт 4 пункту 17 ПКМУ № 615 |
| 15 | Внесення змін до дозволу здійснюється на підставі заяви та поданих надрокористувачем документів або інформації Мінприроди за результатами оцінки впливу на довкілля у разі:  6) виявлення надрокористувачем після отримання дозволу описок, очевидних помилок; | підпункт 6 пункту 17 ПКМУ № 615 | Суб’єкт господарювання, який здійснює користування надрами | 06.10, 06.20, 09.10, 43.13, 71.12 | О1; О4; О5; О6 | Усі небезпечні події | Усі негативні наслідки | 1 | Зміни до спеціального дозволу на користування надрами внесені у разі виявлення суб'єктом господарювання протягом трьох років після отримання спеціального дозволу на користування надрами описок, очевидних помилок |  |
| 16 | Надра надаються у користування підприємствам, установам, організаціям і громадянам лише за наявності у них спеціального дозволу на користування ділянкою надр | частина перша статті 19 КУ  № 132/94 | Суб’єкт господарювання, який здійснює користування надрами | 06.10, 06.20, 09.10, 43.13, 71.12 | О1 | Забруднення підземних та поверхневих вод вуглеводнями, хімреактивами | Усі негативні наслідки | 2 | Геологічне вивчення, у тому числі дослідно-промислова розробка, здійснюється в межах ділянки надр відповідно до координат, визначених спеціальним дозволом на користування надрами |  |
| Користувач надр (інвестор), який отримав спеціальний дозвіл на користування надрами та гірничий відвід (у разі його необхідності) або уклав угоду про розподіл продукції, має виключне право здійснювати в його межах користування надрами відповідно до цього спеціального дозволу та угоди про розподіл продукції. Будь-яка діяльність, пов'язана з користуванням надрами в межах гірничого відводу, може здійснюватися тільки за згодою користувача надр (інвестора), якому він наданий. Така згода або відмова в її наданні має бути надана протягом двадцяти календарних днів після отримання відповідного письмового запиту. У разі ненадання жодної відповіді протягом зазначеного часу така згода вважається наданою | частина четверта статті 24 КУ  № 132/94 | О1 | Просідання ґрунту над родовищем | Усі негативні наслідки | 2 |
| 11. Спеціальний дозвіл на користування нафтогазоносними надрами  має містити зокрема:  визначення меж ділянки нафтогазоносних надр, що надаються в  користування | абзац третій частини другої статті 11, частина перша статті 19, стаття 22 ЗУ № 2665 | О1 | Зсув | Усі негативні наслідки | 1 |
| 19. Ділянки, на які надаються спеціальні дозволи на користування нафтогазоносними надрами, повинні обмежуватися відповідною площею і глибиною. Повний або частковий збіг ділянок для однакових видів користування нафтогазоносними надрами (крім геологічного вивчення нафтогазоносних надр) не допускається | О1 | Техногенний землетрус | Усі негативні наслідки | 1 |
| 22. Особливості надання спеціальних дозволів на користування нафтогазоносними надрами в межах територіальних вод та виключної (морської) економічної зони України | О4 | Забруднення підземних та поверхневих вод вуглеводнями, хімреактивами | Екологічна шкода | 2 |
| 2. В угоді про розподіл продукції визначаються: перелік видів діяльності інвестора та програма обов'язкових робіт із визначенням строків виконання, обсягів і видів фінансування, технологічного обладнання та інших показників, що не можуть бути нижчими від запропонованих інвестором у конкурсній заяві, а також інші істотні умови.  Істотними умовами угоди про розподіл продукції є:  2) характеристика ділянки надр (родовищ корисних копалин), щодо якої укладається угода, включаючи географічні координати району робіт, а також обмеження щодо глибини промислової розробки надр | пункт 2 частини другої статті 8 ЗУ № 1039 | О5 | Забруднення підземних та поверхневих вод вуглеводнями, хімреактивами | Знелюднення частини території України | 1 |
| О5 | Техногенні землетруси | Знелюднення частини території України | 1 |
| О6 | Забруднення підземних та поверхневих вод вуглеводнями, хімреактивами | Витрати державного та місцевих бюджетів на ліквідацію наслідків настання небезпечної події | 2 |
| О6 | Техногенні землетруси | Витрати державного та місцевих бюджетів на ліквідацію наслідків настання небезпечної події | 1 |
| 17 | Земельні ділянки для користування надрами, крім випадків, передбачених статтею 23 цього Кодексу, надаються користувачам надр після одержання ними спеціальних дозволів на користування надрами чи гірничих відводів. | частина друга статті 18 КУ  № 132/94 | Суб’єкт господарювання, який здійснює користування надрами | 06.10, 06.20, 09.10, 43.13, 71.12 | О1 | Забруднення підземних та поверхневих вод вуглеводнями, хімреактивами | Усі негативні наслідки | 2 | Геологічне вивчення, у тому числі з дослідно-промисловою розробкою, здійснюється в межах земельної ділянки, визначеної в документах, що посвідчують право на неї |  |
| О1 | Просідання ґрунту над родовищем | Усі негативні наслідки | 2 |
| О1 | Зсув | Усі негативні наслідки | 1 |
| О1 | Техногенний землетрус | Усі негативні наслідки | 1 |
| О4 | Забруднення підземних та поверхневих вод вуглеводнями, хімреактивами | Екологічна шкода | 2 |
| О5 | Забруднення підземних та поверхневих вод вуглеводнями, хімреактивами | Знелюднення частини території України | 1 |
| О5 | Техногенні землетруси | Знелюднення частини території України | 1 |
| О6 | Забруднення підземних та поверхневих вод вуглеводнями, хімреактивами | Витрати державного та місцевих бюджетів на ліквідацію наслідків настання небезпечної події | 2 |
| О6 | Техногенні землетруси | Витрати державного та місцевих бюджетів на ліквідацію наслідків настання небезпечної події | 1 |
| 18 | Проведення робіт по геологічному вивченню надр організується та координується центральним органом виконавчої влади, що реалізує державну політику у сфері геологічного вивчення та раціонального використання надр, на основі державних комплексних або цільових програм, міжгалузевих і галузевих планів, проектів, відповідних норм і правил | частина друга статті 37, стаття 38 КУ № 132/94 | Суб’єкт господарювання, який здійснює користування надрами | 06.10, 06.20, 09.10, 43.13, 71.12 | О1; О4; О5; О6 | Усі небезпечні події | Усі негативні наслідки | 3 | Вимоги проекту геологічного вивчення ділянки надр дотримуються |  |
| Вимоги щодо геологічного вивчення надр |
| Видобуток нафти і газу з родовища (покладу) за час його дослідно-промислової розробки не повинен спричиняти істотного зменшення обсягу їх кінцевого видобутку із надр та обмежувати вибір найбільш ефективних методів промислової розробки родовища | частини друга, третя статті 35 ЗУ № 2665 |
| Видобуток нафти і газу з родовища (покладу) при дослідно-промисловій розробці повинен здійснюватися в режимах, обсягах і терміни відповідно до проекту дослідно-промислової розробки з дотриманням показників інвестиційного проекту (програми) |
| Етапи і стадії геологорозвідувальних робіт на нафту і газ | розділ 7 ГСТУ  41-00032626-00-011-99 |
| 19 | Проведення робіт по геологічному вивченню надр організується та координується центральним органом виконавчої влади, що реалізує державну політику у сфері геологічного вивчення та раціонального використання надр, на основі державних комплексних або цільових програм, міжгалузевих і галузевих планів, проектів, відповідних норм і правил | частина друга статті 37, пункт 3 частини першої статті 38  КУ № 132/94 | Суб’єкт господарювання, який здійснює користування надрами | 06.10, 06.20, 09.10, 43.13, 71.12 | О1 | Забруднення підземних та поверхневих вод вуглеводнями, хімреактивами | Шкода здоров’ю людини | 3 | Обсяги пошуково-розвідувального буріння відповідають вимогам проекту |  |
| При геологічному вивченні надр повинні забезпечуватися:  3) повнота вивчення геологічної будови надр, гірничо-технічних, гідрогеологічних та інших умов розробки розвіданих родовищ, будівництва та експлуатації підземних споруд, не пов'язаних з видобуванням корисних копалин | О1 | Забруднення земель вуглеводнями, хімреактивами | Шкода здоров’ю людини | 3 |
| Власник спеціального дозволу на користування нафтогазоносними  надрами зобов'язаний:  забезпечити повноту геологічного вивчення, раціональне комплексне використання і охорону нафтогазоносних надр згідно з угодою про умови користування нафтогазоносними надрами та програмою робіт | абзац другий частини другої статті 20 ЗУ  № 2665 | О1 | Просідання ґрунту над родовищем | Шкода здоров’ю людини | 1 |
| На об’єкті, який планується вводити в дослідно-промислову розробку, повинні бути продуктивні пошукові та розвідувальні свердловини, результати випробування та дослідження яких забезпечують необхідний обсяг інформації для складання проекту | пункт 6.3 ГСТУ  41-00032626-00-016-2000 | О4 | Забруднення підземних та поверхневих вод вуглеводнями, хімреактивами | Екологічна шкода | 2 |
| О4 | Забруднення земель вуглеводнями, хімреактивами | Екологічна шкода | 2 |
| О5 | Забруднення земель вуглеводнями, хімреактивами | Знелюднення частини території України | 1 |
| О5 | Забруднення підземних та поверхневих вод вуглеводнями, хімреактивами | Знелюднення частини території України | 1 |
| О6 | Розубоження корисних копалин (втрата якості корисних копалин у процесі видобування) | Втрати державного та місцевого бюджетів від зменшення надходження рентної плати за користування надрами | 1 |
| О6 | Псування ділянки надр | Втрати державного та місцевого бюджетів від зменшення надходження рентної плати за користування надрами | 2 |
| О6 | Забруднення земель вуглеводнями, хімреактивами | Витрати державного та місцевих бюджетів на ліквідацію наслідків настання небезпечної події | 1 |
| О6 | Забруднення підземних та поверхневих вод вуглеводнями, хімреактивами | Витрати державного та місцевих бюджетів на ліквідацію наслідків настання небезпечної події | 1 |
| 20 | Проведення робіт по геологічному вивченню надр організується та координується центральним органом виконавчої влади, що реалізує державну політику у сфері геологічного вивчення та раціонального використання надр, на основі державних комплексних або цільових програм, міжгалузевих і галузевих планів, проектів, відповідних норм і правил | частина друга статті 37, пункт 3 частини першої статті 38  КУ № 132/94 | Суб’єкт господарювання, який здійснює користування надрами | 06.10, 06.20, 09.10, 43.13, 71.12 | О1 | Забруднення підземних та поверхневих вод вуглеводнями, хімреактивами | Шкода здоров’ю людини | 2 | Фактичні параметри буріння свердловин відповідають вимогам проекту |  |
| При геологічному вивченні надр повинні забезпечуватися:  3) повнота вивчення геологічної будови надр, гірничо-технічних, гідрогеологічних та інших умов розробки розвіданих родовищ, будівництва та експлуатації підземних споруд, не пов'язаних з видобуванням корисних копалин | О1 | Забруднення земель вуглеводнями, хімреактивами | Шкода здоров’ю людини | 2 |
| Власник спеціального дозволу на користування нафтогазоносними  надрами зобов'язаний:  забезпечити повноту геологічного вивчення, раціональне комплексне використання і охорону нафтогазоносних надр згідно з угодою про умови користування нафтогазоносними надрами та програмою робіт | абзац другий частини другої статті 20 ЗУ  № 2665 | О4 | Забруднення підземних та поверхневих вод вуглеводнями, хімреактивами | Екологічна шкода | 2 |
| Охорона довкілля. Спорудження розвідувальних і експлуатаційних свердловин на нафту та газ на суші. Правила проведення | ГСТУ  41-00032626-00-007-97 | О4 | Забруднення земель вуглеводнями, хімреактивами | Екологічна шкода | 2 |
| О5 | Забруднення земель вуглеводнями, хімреактивами | Знелюднення частини території України | 1 |
| О5 | Забруднення підземних та поверхневих вод вуглеводнями, хімреактивами | Знелюднення частини території України | 1 |
| О6 | Псування ділянки надр | Втрати державного та місцевого бюджетів від зменшення надходження рентної плати за користування надрами | 2 |
| О6 | Забруднення земель вуглеводнями, хімреактивами | Витрати державного та місцевих бюджетів на ліквідацію наслідків настання небезпечної події | 1 |
| О6 | Забруднення підземних та поверхневих вод вуглеводнями, хімреактивами | Витрати державного та місцевих бюджетів на ліквідацію наслідків настання небезпечної події | 1 |
| 21 | Проведення робіт по геологічному вивченню надр організується та координується центральним органом виконавчої влади, що реалізує державну політику у сфері геологічного вивчення та раціонального використання надр, на основі державних комплексних або цільових програм, міжгалузевих і галузевих планів, проектів, відповідних норм і правил | частина друга статті 37, пункт 3 частини першої статті 38  КУ № 132/94 | Суб’єкт господарювання, який здійснює користування надрами | 06.10, 06.20, 09.10, 43.13, 71.12 | О1 | Забруднення підземних та поверхневих вод вуглеводнями, хімреактивами | Шкода здоров’ю людини | 2 | Глибини свердловин відповідають вимогам проекту |  |
| При геологічному вивченні надр повинні забезпечуватися:  3) повнота вивчення геологічної будови надр, гірничо-технічних, гідрогеологічних та інших умов розробки розвіданих родовищ, будівництва та експлуатації підземних споруд, не пов'язаних з видобуванням корисних копалин | О1 | Забруднення земель вуглеводнями, хімреактивами | Шкода здоров’ю людини | 2 |
| Власник спеціального дозволу на користування нафтогазоносними  надрами зобов'язаний:  забезпечити повноту геологічного вивчення, раціональне комплексне використання і охорону нафтогазоносних надр згідно з угодою про умови користування нафтогазоносними надрами та програмою робіт | абзац другий частини другої статті 20 ЗУ  № 2665 | О1 | Аварія | Усі негативні наслідки | 2 |
| Під час розвідки родовищ глибина, спосіб буріння і конструкція свердловин визначаються в кожному конкретному випадку проектом розвідки. Конструкція свердловин повинна забезпечити екологічну безпеку, якісне розкриття продуктивних горизонтів, можливість проведення повного комплексу геофізичних досліджень, випробування на приплив рідини і газу як у відкритому стволі, так і в колоні, гідродинамічних досліджень і відбору глибинних проб | пункти 7.7, 7.10, 7.13 наказу  № 46 | О4 | Забруднення підземних та поверхневих вод вуглеводнями, хімреактивами | Екологічна шкода | 2 |
| В свердловинах провадиться роздільне випробування нафто-, газо- і водонасичених пластів на приплив при різних режимах роботи для визначення характеру насичення, положення контактів "газ-нафта-вода", повної газоконденсатної характеристики, статичних рівнів, пластових та вибійних тисків і пластових температур, а також відбір глибинних проб нафти (не менше двох із кожного підрахункового об'єкта). В разі значної літологічної мінливості і великої товщини продуктивного пласта проводиться роздільне випробування інтервалів з різними геофізичними характеристиками | О4 | Забруднення земель вуглеводнями, хімреактивами | Екологічна шкода | 2 |
| В процесі дослідження відібраних проб нафти, газу та конденсату повинні бути визначені | О4 | Аварія | Екологічна шкода | 2 |
| Охорона довкілля. Спорудження розвідувальних і експлуатаційних свердловин на нафту та газ на суші. Правила проведення | ГСТУ  41-00032626-00-007-97 | О5 | Забруднення земель вуглеводнями, хімреактивами | Знелюднення частини території України | 1 |
| В технологічному документі на ДПР обгрунтовується | пункт 7.5 ГСТУ  41-00032626-00-016-2000 | О5 | Забруднення підземних та поверхневих вод вуглеводнями, хімреактивами | Знелюднення частини території України | 1 |
| О5 | Аварія | Знелюднення частини території України | 1 |
| О6 | Псування ділянки надр | Втрати державного та місцевого бюджетів від зменшення надходження рентної плати за користування надрами | 2 |
| О6 | Забруднення земель вуглеводнями, хімреактивами | Витрати державного та місцевих бюджетів на ліквідацію наслідків настання небезпечної події | 1 |
| О6 | Забруднення підземних та поверхневих вод вуглеводнями, хімреактивами | Витрати державного та місцевих бюджетів на ліквідацію наслідків настання небезпечної події | 1 |
| О6 | Аварія | Витрати державного та місцевих бюджетів на ліквідацію наслідків настання небезпечної події | 1 |
| 22 | Проведення робіт по геологічному вивченню надр організується та координується центральним органом виконавчої влади, що реалізує державну політику у сфері геологічного вивчення та раціонального використання надр, на основі державних комплексних або цільових програм, міжгалузевих і галузевих планів, проектів, відповідних норм і правил | частина друга статті 37, пункт 3 частини першої статті 38  КУ № 132/94 | Суб’єкт господарювання, який здійснює користування надрами | 06.10, 06.20, 09.10, 43.13, 71.12 | О1 | Забруднення підземних та поверхневих вод вуглеводнями, хімреактивами | Шкода здоров’ю людини | 2 | Свердловини досягли проектних горизонтів |  |
| При геологічному вивченні надр повинні забезпечуватися:  3) повнота вивчення геологічної будови надр, гірничо-технічних, гідрогеологічних та інших умов розробки розвіданих родовищ, будівництва та експлуатації підземних споруд, не пов'язаних з видобуванням корисних копалин | О1 | Забруднення земель вуглеводнями, хімреактивами | Шкода здоров’ю людини | 2 |
| Власник спеціального дозволу на користування нафтогазоносними  надрами зобов'язаний:  забезпечити повноту геологічного вивчення, раціональне комплексне використання і охорону нафтогазоносних надр згідно з угодою про умови користування нафтогазоносними надрами та програмою робіт | абзац другий частини другої статті 20 ЗУ  № 2665 | О4 | Забруднення підземних та поверхневих вод вуглеводнями, хімреактивами | Екологічна шкода | 2 |
| Під час розвідки родовищ глибина, спосіб буріння і конструкція свердловин визначаються в кожному конкретному випадку проектом розвідки. Конструкція свердловин повинна забезпечити екологічну безпеку, якісне розкриття продуктивних горизонтів, можливість проведення повного комплексу геофізичних досліджень, випробування на приплив рідини і газу як у відкритому стволі, так і в колоні, гідродинамічних досліджень і відбору глибинних проб | пункт 7.7 наказу  № 46 | О4 | Забруднення земель вуглеводнями, хімреактивами | Екологічна шкода | 2 |
| Охорона довкілля. Спорудження розвідувальних і експлуатаційних свердловин на нафту та газ на суші. Правила проведення | ГСТУ  41-00032626-00-007-97 | О5 | Забруднення земель вуглеводнями, хімреактивами | Знелюднення частини території України | 1 |
| В технологічному документі на ДПР обгрунтовується | пункт 7.5 ГСТУ  41-00032626-00-016-2000 | О5 | Забруднення підземних та поверхневих вод вуглеводнями, хімреактивами | Знелюднення частини території України | 1 |
| О6 | Псування ділянки надр | Втрати державного та місцевого бюджетів від зменшення надходження рентної плати за користування надрами | 2 |
| О6 | Забруднення земель вуглеводнями, хімреактивами | Витрати державного та місцевих бюджетів на ліквідацію наслідків настання небезпечної події | 1 |
| О6 | Забруднення підземних та поверхневих вод вуглеводнями, хімреактивами | Витрати державного та місцевих бюджетів на ліквідацію наслідків настання небезпечної події | 1 |
| 23 | Буріння і використання свердловин здійснюються з урахуванням таких особливостей. За відсутності істотних відмінностей у конструкції кількох свердловин, що плануються для буріння, таке буріння може здійснюватись на підставі типового проекту влаштування свердловин, що підлягає узгодженню та затвердженню відповідно до законодавства України.  Після проведення гідравлічного розриву пласта необхідно очистити свердловину, тобто видалити з неї воду, необхідну для проведення гідророзриву пласта.  Під час розробки нетрадиційних скупчень вуглеводнів в процесі очищення свердловини після проведення гідророзриву пласта газ видобувається разом з водою і спрямовується в підготовлений трубопровід. Викид газу в атмосферу не допускається | пункт 8 розділу VІІІ Наказу  № 118 | Суб’єкт господарювання, який здійснює користування надрами | 06.10, 06.20, 09.10, 43.13, 71.12 | О1; О4; О5; О6 | Усі небезпечні події | Усі негативні наслідки | 2 | Технологічні показники буріння свердловин відповідають проекту |  |
| Охорона довкілля. Спорудження розвідувальних і експлуатаційних свердловин на нафту та газ на суші. Правила проведення | ГСТУ  41-00032626-00-007-97 |
| В технологічному документі на ДПР обгрунтовується | пункт 7.5 ГСТУ  41-00032626-00-016-2000 |
| 24 | Підставою для постановки пошукового буріння на площі є наявність структури (пастки), підготовленої апробованим комплексом геолого-геофізичних досліджень, і кількісно оцінених перспективних ресурсів.  Розміщення свердловин на площі встановлюється згідно з проектом пошукових робіт та відповідною геолого-економічною оцінкою ефективності інвестицій | пункт 7.2 наказ № 46 | Суб’єкт господарювання, який здійснює користування надрами | 06.10, 06.20, 09.10, 43.13, 71.12 | О1; О4; О5; О6 | Усі небезпечні події | Усі негативні наслідки | 2 | Кількість пошукових свердловин відповідає вимогам геологічного проекту (проекту пошуково-розвідувального буріння) |  |
| Пошуковий етап | пункт 7.3 ГСТУ  41-00032626-00-011-99 |
| 25 | Підставою для постановки пошукового буріння на площі є наявність структури (пастки), підготовленої апробованим комплексом геолого-геофізичних досліджень, і кількісно оцінених перспективних ресурсів.  Розміщення свердловин на площі встановлюється згідно з проектом пошукових робіт та відповідною геолого-економічною оцінкою ефективності інвестицій | пункти 7.2, 7.4, 7.5 наказу  № 46 | Суб’єкт господарювання, який здійснює користування надрами | 06.10, 06.20, 09.10, 43.13, 71.12 | О1; О4; О5; О6 | Усі небезпечні події | Усі негативні наслідки | 2 | Кількість розвідувальних свердловин відповідає вимогам геологічного проекту (проекту пошуково-розвідувального буріння) |  |
| Для кожного родовища на підставі всебічного аналізу геологічної та геофізичної інформації і показників геолого-економічної оцінки ефективності витрат обгрунтовуються обсяги геологорозвідувальних робіт.  Кількість, система розташування та послідовність буріння розвідувальних свердловин повинні забезпечити отримання надійних даних для встановлення будови продуктивних пластів, закономірностей зміни їхніх товщин, колекторських властивостей, характеру насичення нафтою, газом і водою, а також особливостей тектоніки родовища і його будови в першу чергу на "критичному" напрямку, де градієнт зміни параметрів найбільший.  Віддалі між розвідувальними свердловинами для детального вивчення родовища (покладу), оцінки його об'єму і підготовленості об'єкта для промислового освоєння визначаються виходячи з розмірів покладу і складності його геологічної будови |
| Системи розміщення розвідувальних свердловин для нафтогазових, газонафтових і нафтогазоконденсатних покладів повинні враховувати необхідність обов'язкової оцінки промислового значення нафтової або газової частини цих покладів |
| Розвідувальний етап | пункт 7.4 ГСТУ  41-00032626-00-011-99 |
| 26 | Під час буріння пошукових і розвідувальних свердловин відбір керна з перспективних на нафту і газ та нафтогазонасичених відкладів проводиться в кожній свердловині в кількості, що забезпечує вивчення літологічних особливостей і фізичних властивостей колекторів і непроникних прошарків по площі і розрізу та дозволяє надійно інтерпретувати матеріали геофізичних досліджень свердловин. Норми відбору, винос керна і детальність його лабораторних досліджень регламентуються чинною "Інструкцією з відбору, документації, обробки, зберігання, скорочення та ліквідації керна свердловин колонкового розвідувального буріння".  В необхідних випадках слід передбачати суцільний відбір керна з продуктивного пласта і відбір зразків порід для лабораторних досліджень через кожні 0,1-0,25 м товщини пласта, застосовувати промивальні рідини на безводній основі для підвищення інформативності керна та збереження природних фільтраційно-ємнісних властивостей у привибійній зоні пласта | пункт 7.8 наказу  № 46 | Суб’єкт господарювання, який здійснює користування надрами | 06.10, 06.20, 09.10, 43.13, 71.12 | О6 | Розубоження корисних копалин (втрата якості корисних копалин у процесі видобування) | Втрати державного та місцевого бюджетів від зменшення надходження рентної плати за користування надрами | 2 | Фактичні інтервали та обсяги відбору керна відповідають проектному завданню |  |
| О6 | Псування ділянки надр | Втрати державного та місцевого бюджетів від зменшення надходження рентної плати за користування надрами | 2 |
| 27 | Під час буріння пошукових і розвідувальних свердловин відбір керна з перспективних на нафту і газ та нафтогазонасичених відкладів проводиться в кожній свердловині в кількості, що забезпечує вивчення літологічних особливостей і фізичних властивостей колекторів і непроникних прошарків по площі і розрізу та дозволяє надійно інтерпретувати матеріали геофізичних досліджень свердловин. Норми відбору, винос керна і детальність його лабораторних досліджень регламентуються чинною "Інструкцією з відбору, документації, обробки, зберігання, скорочення та ліквідації керна свердловин колонкового розвідувального буріння".  В необхідних випадках слід передбачати суцільний відбір керна з продуктивного пласта і відбір зразків порід для лабораторних досліджень через кожні 0,1-0,25 м товщини пласта, застосовувати промивальні рідини на безводній основі для підвищення інформативності керна та збереження природних фільтраційно-ємнісних властивостей у привибійній зоні пласта | пункт 7.8, 7.9 наказу № 46 | Суб’єкт господарювання, який здійснює користування надрами | 06.10, 06.20, 09.10, 43.13, 71.12 | О6 | Розубоження корисних копалин (втрата якості корисних копалин у процесі видобування) | Втрати державного та місцевого бюджетів від зменшення надходження рентної плати за користування надрами | 2 | Зміни проектного завдання з відбору керна, узгоджені з проектною організацією, наявні |  |
| По кожній розвідувальній свердловині слід провести комплекс досліджень, необхідний для підрахунку запасів, а саме:  - детальне вивчення керна для визначення літологічних і петрографічних особливостей, мінерального складу, типу цементу порід-колекторів та їх ємнісних, фільтраційних властивостей в обсязі, що достатній для побудови залежностей між ємнісними, фільтраційними і нафто-газовіддавальними властивостями в цілому діапазоні їх зміни в покладі (експлуатаційному об'єкті), а також фільтраційних властивостей покришок продуктивних пластів | О6 | Псування ділянки надр | Втрати державного та місцевого бюджетів від зменшення надходження рентної плати за користування надрами | 2 |
| 28 | По кожній розвідувальній свердловині слід провести комплекс досліджень, необхідний для підрахунку запасів, а саме:  - детальне вивчення керна для визначення літологічних і петрографічних особливостей, мінерального складу, типу цементу порід-колекторів та їх ємнісних, фільтраційних властивостей в обсязі, що достатній для побудови залежностей між ємнісними, фільтраційними і нафто-газовіддавальними властивостями в цілому діапазоні їх зміни в покладі (експлуатаційному об'єкті), а також фільтраційних властивостей покришок продуктивних пластів | пункт 7.9 наказу  № 46 | Суб’єкт господарювання, який здійснює користування надрами | 06.10, 06.20, 09.10, 43.13, 71.12 | О1; О4; О5; О6 | Усі небезпечні події | Усі негативні наслідки | 2 | Фактичні види і об’єми геолого-геофізичних досліджень, виконаних у свердловинах, відповідають вимогам проекту пошуково-розвідувального буріння |  |
| Етапи і стадії геологорозвідувальних робіт на нафту і газ | розділ 7 ГСТУ  41-00032626-00-011-99 |
| 29 | ДПР вуглеводневої сировини здійснюється з метою уточнення наявних та отримання додаткових даних, необхідних для побудови геологічної моделі родовища, оцінки та підрахунку запасів вуглеводнів та супутніх цінних компонентів, визначення фільтраційно-ємнісних характеристик продуктивних пластів, складу та фізико-хімічних властивостей флюїдів, пластового тиску і динаміки його зміни | пункт 1.7, розділи 2, 3 наказу № 34/м | Суб’єкт господарювання, який здійснює користування надрами | 06.10, 06.20, 09.10, 43.13, 71.12 | О1; О4; О5; О6 | Усі небезпечні події | Усі негативні наслідки | 2 | Фактичні обсяги випробування у відкритому стовбурі відповідають проектним вимогам |  |
| Вимоги та умови проведення ДПР |
| Проектування та виконання ДПР. Використання результатів робіт |
| По кожній розвідувальній свердловині слід провести комплекс досліджень, необхідний для підрахунку запасів, а саме:  - раціональний комплекс геофізичних досліджень в свердловинах, за даними яких здійснюється літологічне розчленування розрізу, виділення продуктивних пластів, визначення їх товщин і глибини залягання; загальної і нафтогазонасиченої ефективних товщин продуктивних пластів в межах нафтової, водонафтової, газонафтової, газової і газоводяної зон; положення і абсолютних відміток водонафтового, газоводяного і газонафтового контактів; відкритої пористості, проникності і нафтогазонасиченості порід-колекторів;  - комплекс геофізичних спеціальних досліджень в свердловинах на кожному об'єкті, з якого отримано припливи нафти, газу, конденсату, а саме: термометрія (в тому числі високочутлива), дебітометрія, резистивіметрія та інші методи, що дозволяють визначити інтервали припливів вуглеводнів і положення контактів "газ-нафта-вода";  - комплекс газогідродинамічних досліджень для вивчення фільтраційно-ємнісної характеристики колекторів "працюючих" частин продуктивних пластів, положення контактів "газ-нафта-вода" | пункт 7.9, 7.10 наказу № 46 |
| В свердловинах провадиться роздільне випробування нафто-, газо- і водонасичених пластів на приплив при різних режимах роботи для визначення характеру насичення, положення контактів "газ-нафта-вода", повної газоконденсатної характеристики, статичних рівнів, пластових та вибійних тисків і пластових температур, а також відбір глибинних проб нафти (не менше двох із кожного підрахункового об'єкта). В разі значної літологічної мінливості і великої товщини продуктивного пласта проводиться роздільне випробування інтервалів з різними геофізичними характеристиками |
| Підготовка нафтових, газових та газонафтових родовищ до підрахунку запасів | розділ 6 ГСТУ  41-00032626-00-016-2000 |
| 30 | ДПР вуглеводневої сировини здійснюється з метою уточнення наявних та отримання додаткових даних, необхідних для побудови геологічної моделі родовища, оцінки та підрахунку запасів вуглеводнів та супутніх цінних компонентів, визначення фільтраційно-ємнісних характеристик продуктивних пластів, складу та фізико-хімічних властивостей флюїдів, пластового тиску і динаміки його зміни | пункт 1.7, розділи 2, 3 наказу № 34/м | Суб’єкт господарювання, який здійснює користування надрами | 06.10, 06.20, 09.10, 43.13, 71.12 | О1; О4; О5; О6 | Усі небезпечні події | Усі негативні наслідки | 2 | Узгоджене з проектною організацією змінене проектне завдання з випробування у процесі буріння наявне |  |
| Вимоги та умови проведення ДПР |
| Проектування та виконання ДПР. Використання результатів робіт |
| Підготовка нафтових, газових та газонафтових родовищ до підрахунку запасів | розділ 6 ГСТУ  41-00032626-00-016-2000 |
| 31 | ДПР вуглеводневої сировини здійснюється з метою уточнення наявних та отримання додаткових даних, необхідних для побудови геологічної моделі родовища, оцінки та підрахунку запасів вуглеводнів та супутніх цінних компонентів, визначення фільтраційно-ємнісних характеристик продуктивних пластів, складу та фізико-хімічних властивостей флюїдів, пластового тиску і динаміки його зміни | пункт 1.7, розділи 2, 3 наказу № 34/м | Суб’єкт господарювання, який здійснює користування надрами | 06.10, 06.20, 09.10, 43.13, 71.12 | О1; О4; О5; О6 | Усі небезпечні події | Усі негативні наслідки | 2 | Фактичні обсяги випробування в експлуатаційній колоні відповідають вимогам геологічного проекту (проекту пошуково-розвідувального буріння) |  |
| Вимоги та умови проведення ДПР |
| Проектування та виконання ДПР. Використання результатів робіт |
| По кожній розвідувальній свердловині слід провести комплекс досліджень, необхідний для підрахунку запасів, а саме:  - раціональний комплекс геофізичних досліджень в свердловинах, за даними яких здійснюється літологічне розчленування розрізу, виділення продуктивних пластів, визначення їх товщин і глибини залягання; загальної і нафтогазонасиченої ефективних товщин продуктивних пластів в межах нафтової, водонафтової, газонафтової, газової і газоводяної зон; положення і абсолютних відміток водонафтового, газоводяного і газонафтового контактів; відкритої пористості, проникності і нафтогазонасиченості порід-колекторів;  - комплекс геофізичних спеціальних досліджень в свердловинах на кожному об'єкті, з якого отримано припливи нафти, газу, конденсату, а саме: термометрія (в тому числі високочутлива), дебітометрія, резистивіметрія та інші методи, що дозволяють визначити інтервали припливів вуглеводнів і положення контактів "газ-нафта-вода";  - комплекс газогідродинамічних досліджень для вивчення фільтраційно-ємнісної характеристики колекторів "працюючих" частин продуктивних пластів, положення контактів "газ-нафта-вода" | пункт 7.9, 7.10 наказу № 46 |
| В свердловинах провадиться роздільне випробування нафто-, газо- і водонасичених пластів на приплив при різних режимах роботи для визначення характеру насичення, положення контактів "газ-нафта-вода", повної газоконденсатної характеристики, статичних рівнів, пластових та вибійних тисків і пластових температур, а також відбір глибинних проб нафти (не менше двох із кожного підрахункового об'єкта). В разі значної літологічної мінливості і великої товщини продуктивного пласта проводиться роздільне випробування інтервалів з різними геофізичними характеристиками |
| Підготовка нафтових, газових та газонафтових родовищ до підрахунку запасів | розділ 6 ГСТУ  41-00032626-00-016-2000 |
| Інструкція про порядок здійснення долучення нових горизонтів для спільної експлуатації кількох нафтоносних або газоносних горизонтів у одній свердловині | НПАОН  11.2-5.01-52 |
| 32 | ДПР вуглеводневої сировини здійснюється з метою уточнення наявних та отримання додаткових даних, необхідних для побудови геологічної моделі родовища, оцінки та підрахунку запасів вуглеводнів та супутніх цінних компонентів, визначення фільтраційно-ємнісних характеристик продуктивних пластів, складу та фізико-хімічних властивостей флюїдів, пластового тиску і динаміки його зміни | пункт 1.7, розділи 2, 3 наказу № 34/м | Суб’єкт господарювання, який здійснює користування надрами | 06.10, 06.20, 09.10, 43.13, 71.12 | О1; О4; О5; О6 | Усі небезпечні події | Усі негативні наслідки | 2 | Узгоджене з проектною організацією та геофізичною організацією змінене проектне завдання з випробування в експлуатаційній колоні наявне |  |
| Вимоги та умови проведення ДПР |
| Проектування та виконання ДПР. Використання результатів робіт |
| Підготовка нафтових, газових та газонафтових родовищ до підрахунку запасів | розділ 6 ГСТУ  41-00032626-00-016-2000 |
| 33 | Користувач нафтогазоносними надрами, який здійснює роботи з геологічного вивчення нафтогазоносності надр, після їх завершення складає геологічний звіт про виконані роботи та їх результати і передає його до Державного інформаційного геологічного фонду України.  Розвідувальні роботи на родовищах нафти і газу завершуються шляхом затвердження центральним органом виконавчої влади, що реалізує державну політику у сфері геологічного вивчення та раціонального використання надр, або іншими уповноваженими підприємствами, установами чи організаціями геолого-економічної оцінки запасів нафти і газу та супутніх компонентів у порядку, встановленому Кабінетом Міністрів України.  Звіт про геолого-економічну оцінку запасів передається до Державного інформаційного геологічного фонду України | стаття 32 ЗУ  № 2665 | Суб’єкт господарювання, який здійснює користування надрами | 06.10, 06.20, 09.10, 43.13, 71.12 | О6 | Розубоження корисних копалин (втрата якості корисних копалин у процесі видобування) | Втрати державного та місцевого бюджетів від зменшення надходження рентної плати за користування надрами | 2 | Звіти про стан виконання окремих етапів і стадій геологорозвідувальних робіт оформляються і надаються в установленому порядку |  |
| Приймання та оцінка результатів геолого-розвідувальних робіт на нафту і газ | розділ 8 ГСТУ  41-00032626-00-011-99 | О6 | Псування ділянки надр | Втрати державного та місцевого бюджетів від зменшення надходження рентної плати за користування надрами | 2 |
| 34 | ДПР вуглеводневої сировини здійснюється з метою уточнення наявних та отримання додаткових даних, необхідних для побудови геологічної моделі родовища, оцінки та підрахунку запасів вуглеводнів та супутніх цінних компонентів, визначення фільтраційно-ємнісних характеристик продуктивних пластів, складу та фізико-хімічних властивостей флюїдів, пластового тиску і динаміки його зміни | пункт 1.7, розділи 2, 3 наказу № 34/м | Суб’єкт господарювання, який здійснює користування надрами | 06.10, 06.20, 09.10, 43.13, 71.12 | О1; О4; О5; О6 | Усі небезпечні події | Усі негативні наслідки | 3 | Показники проекту дослідно-промислової розробки родовища (площі) дотримуються |  |
| Вимоги та умови проведення ДПР |
| Проектування та виконання ДПР. Використання результатів робіт |
| Умови залягання продуктивних покладів, склад та фізико-хімічні властивості вуглеводневих флюїдів і фільтраційно-ємнісні властивості вміщуючих їх колекторів мають бути вивчені з повнотою та детальністю, які забезпечують отримання вихідних даних, достатніх для проектування раціональної технологічної схеми видобутку і переробки нафти та газу з комплексним вилученням наявних у них корисних компонентів, що мають промислове значення, а також визначення оптимального варіанта видалення виробничих відходів. Має бути вивчена також можливість використання супутніх вод нафтових і газонафтових родовищ та наявних у їх складі корисних компонентів, як джерел мінеральної сировини | пункти 3.10, 3.12.1, 3.12.2 наказу  № 316 |
| Аналіз та узагальнення результатів геологічного, геофізичного, гідрогеологічного, літологічного, технологічного та іншого вивчення продуктивних покладів, визначення показників і параметрів кондицій для підрахунку запасів у надрах, підрахунок загальних запасів родовища за класами підготовленості їх до промислового освоєння |
| Аналіз результатів пробної експлуатації свердловин, дослідно-промислової розробки (ДПР) родовища, визначення (встановлення) природного режиму покладів (ділянок, блоків), фільтраційно-ємнісних властивостей колекторів; обґрунтування і виділення експлуатаційних об'єктів, режимів їх розробки, опрацювання їхніх геолого-технологічних моделей, визначення технологічних параметрів розробки для різних варіантів розміщення видобувних, нагнітальних та інших свердловин, їх кількості, порядку і темпів введення в експлуатацію |
| Проектування дослідно-промислової розробки родовища | розділи 7-9 ГСТУ  41-00032626-00-016-2000 |
| Гідрогазодинамічні дослідження свердловин |
| Експлуатація нафтових, газових і газоконденсатних свердловин |
| Інструкція про порядок здійснення долучення нових горизонтів для спільної експлуатації кількох нафтоносних або газоносних горизонтів у одній свердловині | НПАОН  11.2-5.01-52 |
| 35 | Розробка родовищ газу та нафти. Авторський нагляд за реалізацією проектних технологічних документів. Правила | СОУ 11.2-00013741-003:2009 | Суб’єкт господарювання, який здійснює користування надрами | 06.10, 06.20, 09.10, 43.13, 71.12 | О1; О4; О5; О6 | Усі небезпечні події | Усі негативні наслідки | 3 | Авторський нагляд за проектними рішеннями (проекту дослідно-промислової розробки) з боку проектної організації здійснюється |  |
| За процесом ДПР родовища ведеться авторський нагляд, як правило, організацією, яка склала проектний документ | пункт 5.2 ГСТУ  41-00032626-00-016-2000 |
| Нагляд за станом виконання проекту розробки родовища як під час дослідно-промислової стадії, так і у наступні періоди здійснює організація, яка виконала проект | § 49 НПАОН  11.10-1.01-70 |
| 36 | Видобуток нафти і газу з родовища (покладу) при дослідно-промисловій розробці повинен здійснюватися в режимах, обсягах і терміни відповідно до проекту дослідно-промислової розробки з дотриманням показників інвестиційного проекту (програми) | частина четверта статті 35 ЗУ № 2665 | Суб’єкт господарювання, який здійснює користування надрами | 06.10, 06.20, 09.10, 43.13, 71.12 | О1 | Просідання ґрунту над родовищем | Усі негативні наслідки | 2 | Річні обсяги видобутку природного газу за минулий рік відповідають проектним показникам |  |
| О1 | Зсув | Усі негативні наслідки | 2 |
| О6 | Розубоження корисних копалин (втрата якості корисних копалин у процесі видобування) | Втрати державного та місцевого бюджетів від зменшення надходження рентної плати за користування надрами | 3 |
| 5. У проектах ДПР родовища (покладу) встановлюють:  обсяги видобутку нафти, газу, газоконденсату, нагнітання води, газу, зміни початкового пластового тиску на період ДПР | пункт 5 розділу V наказу № 118 | О6 | Псування ділянки надр | Втрати державного та місцевого бюджетів від зменшення надходження рентної плати за користування надрами | 3 |
| 37 | Видобуток нафти і газу з родовища (покладу) при дослідно-промисловій розробці повинен здійснюватися в режимах, обсягах і терміни відповідно до проекту дослідно-промислової розробки з дотриманням показників інвестиційного проекту (програми) | частина четверта статті 35 ЗУ № 2665 | Суб’єкт господарювання, який здійснює користування надрами | 06.10, 06.20, 09.10, 43.13, 71.12 | О1 | Просідання ґрунту над родовищем | Усі негативні наслідки | 2 | Річні обсяги видобутку нафти за минулий рік відповідають проектним показникам |  |
| О1 | Зсув | Усі негативні наслідки | 2 |
| О6 | Розубоження корисних копалин (втрата якості корисних копалин у процесі видобування) | Втрати державного та місцевого бюджетів від зменшення надходження рентної плати за користування надрами | 3 |
| 5. У проектах ДПР родовища (покладу) встановлюють:  обсяги видобутку нафти, газу, газоконденсату, нагнітання води, газу, зміни початкового пластового тиску на період ДПР | пункт 5 розділу V наказу № 118 | О6 | Псування ділянки надр | Втрати державного та місцевого бюджетів від зменшення надходження рентної плати за користування надрами | 3 |
| 38 | Видобуток нафти і газу з родовища (покладу) при дослідно-промисловій розробці повинен здійснюватися в режимах, обсягах і терміни відповідно до проекту дослідно-промислової розробки з дотриманням показників інвестиційного проекту (програми) | частина четверта статті 35 ЗУ № 2665 | Суб’єкт господарювання, який здійснює користування надрами | 06.10, 06.20, 09.10, 43.13, 71.12 | О1 | Просідання ґрунту над родовищем | Усі негативні наслідки | 2 | Річні обсяги видобутку конденсату за минулий рік відповідають проектним показникам |  |
| О1 | Зсув | Усі негативні наслідки | 2 |
| О6 | Розубоження корисних копалин (втрата якості корисних копалин у процесі видобування) | Втрати державного та місцевого бюджетів від зменшення надходження рентної плати за користування надрами | 3 |
| 5. У проектах ДПР родовища (покладу) встановлюють:  обсяги видобутку нафти, газу, газоконденсату, нагнітання води, газу, зміни початкового пластового тиску на період ДПР | пункт 5 розділу V наказу № 118 | О6 | Псування ділянки надр | Втрати державного та місцевого бюджетів від зменшення надходження рентної плати за користування надрами | 3 |
| 39 | Облік нафтових та газових свердловин ведеться на підставі паспортів свердловин (додаток 1), що складаються підприємствами незалежно від форм власності та відомчого підпорядкування, які мають на обліку, або орендують нафтогазові свердловини, проводять роботи з буріння, здійснюють спостереження за станом свердловин та видобутком вуглеводнів | пункти 1.4, 1.7, 1.8, 2.8, 2.12 наказу № 76 | Суб’єкт господарювання, який здійснює користування надрами | 06.10, 06.20, 09.10, 43.13, 71.12 | О6 | Розубоження корисних копалин (втрата якості корисних копалин у процесі видобування) | Втрати державного та місцевого бюджетів від зменшення надходження рентної плати за користування надрами | 3 | Кількість об’єктів і горизонтів досліджень відповідає вимогам проекту дослідно-промислової розробки |  |
| Джерелами інформації для складання паспорта свердловини є:  звіти про геологічне вивчення нафтогазоносних надр;  звіти про науково-дослідні роботи геологічного напрямку;  паспорти нафтогазових свердловин, що ведуться підприємствами, які мають на обліку свердловини;  інші джерела (документи, бази даних тощо), які містять інформацію про нафтогазові свердловини | О6 | Псування ділянки надр | Втрати державного та місцевого бюджетів від зменшення надходження рентної плати за користування надрами | 3 |
| Паспорт складається на кожну свердловину і передається до ДНВП "Геоінформ України" при первинному обліку, початку будівництва свердловини та зміні показників, що характеризують свердловину |
| У розділі 7 "Результати випробування свердловин" наводиться інформація щодо результатів випробування свердловини: дата проведення випробування; інтервал, у якому виконано випробування; результати випробування під час буріння у колоні; висновок результатів випробування.  Результати випробування надаються на одному оптимальному режимі роботи свердловини із зазначенням дебітів та пластових тисків |
| Розділ 11 "Стан експлуатації" заповнюється для свердловин, уведених в експлуатацію, у т.ч. дослідно-промислову розробку. У ньому наводиться інформація щодо стану експлуатації свердловини: дата початку експлуатації (дослідно-промислової розробки); індекси нафтогазоносних пластів; тип колектора; глибина інтервалу префорації; тип флюїду (нафта, газ, конденсат, вода); режим експлуатації (фонтанний, розчиненого газу, газовий газонапірний, водонапірний, механізовані способи експлуатації тощо); пластовий тиск; відбір з початку експлуатації. Стан експлуатації визначається на дату заповнення паспорта. Обсяг відбору вуглеводнів указується з початку експлуатації свердловини |
| Під час розвідки родовищ глибина, спосіб буріння і конструкція свердловин визначаються в кожному конкретному випадку проектом розвідки. Конструкція свердловин повинна забезпечити екологічну безпеку, якісне розкриття продуктивних горизонтів, можливість проведення повного комплексу геофізичних досліджень, випробування на приплив рідини і газу як у відкритому стволі, так і в колоні, гідродинамічних досліджень і відбору глибинних проб | пункти 7.7, 7.9, 7.10. 7.11 наказу № 46 |
| По кожній розвідувальній свердловині слід провести комплекс досліджень, необхідний для підрахунку запасів, а саме:  - раціональний комплекс геофізичних досліджень в свердловинах, за даними яких здійснюється літологічне розчленування розрізу, виділення продуктивних пластів, визначення їх товщин і глибини залягання; загальної і нафтогазонасиченої ефективних товщин продуктивних пластів в межах нафтової, водонафтової, газонафтової, газової і газоводяної зон; положення і абсолютних відміток водонафтового, газоводяного і газонафтового контактів; відкритої пористості, проникності і нафтогазонасиченості порід-колекторів;  - комплекс геофізичних спеціальних досліджень в свердловинах на кожному об'єкті, з якого отримано припливи нафти, газу, конденсату, а саме: термометрія (в тому числі високочутлива), дебітометрія, резистивіметрія та інші методи, що дозволяють визначити інтервали припливів вуглеводнів і положення контактів "газ-нафта-вода";  - комплекс газогідродинамічних досліджень для вивчення фільтраційно-ємнісної характеристики колекторів "працюючих" частин продуктивних пластів, положення контактів "газ-нафта-вода" |
| В свердловинах провадиться роздільне випробування нафто-, газо- і водонасичених пластів на приплив при різних режимах роботи для визначення характеру насичення, положення контактів "газ-нафта-вода", повної газоконденсатної характеристики, статичних рівнів, пластових та вибійних тисків і пластових температур, а також відбір глибинних проб нафти (не менше двох із кожного підрахункового об'єкта). В разі значної літологічної мінливості і великої товщини продуктивного пласта проводиться роздільне випробування інтервалів з різними геофізичними характеристиками |
| З метою одержання експлуатаційної характеристики покладів, які мають промислове значення, провадяться поінтервальні випробування на приплив і гідродинамічні дослідження окремих об'єктів, що знаходяться на різних гіпсометричних рівнях, в різних частинах площі. Для визначення максимально можливих дебітів нафти або газу випробування ведеться в окремих свердловинах одночасно по всій товщині продуктивного пласта.  У разі отримання малих дебітів провадяться роботи з інтенсифікації припливів нафти і газу, визначення оптимальних динамічних рівнів при відборі рідини  Продуктивні свердловини, незалежно від їх дебіту, проходять стадію дослідно-промислової експлуатації відповідно до прийнятого проекту, погодженого з Державним комітетом України з нагляду за охороною праці, в обсягах, які не завдають шкоди покладу і дають можливість надійно визначити його природний режим і характеристику продуктивності свердловини у часі |
| Проектування дослідно-промислової розробки родовища | розділи 7, 8, 9 ГСТУ  41-00032626-00-016-2000 |
| Гідрогазодинамічні дослідження свердловин |
| Експлуатація нафтових, газових і газоконденсатних свердловин |
| 4. У проектах ДПР обґрунтовуються основні завдання ДПР і необхідні заходи для їх виконання  5. У проектах ДПР родовища (покладу) встановлюють | пункти 4, 5 розділу V наказу № 118 |
| 40 | 39. Переведення свердловин на інші об’єкти розробки здійснюють відповідно до діючих нормативно-технічних документів і проектів (технологічних схем) промислової розробки родовища | пункт 39 розділу XIV наказу № 118 | Суб’єкт господарювання, який здійснює користування надрами | 06.10, 06.20, 09.10, 43.13, 71.12 | О1 | Пожежа | Усі негативні наслідки | 2 | Порядок переведення нафтових і газових свердловин на інші горизонти відповідає вимогам проекту дослідно-промислової розробки та установленим вимогам |  |
| О1 | Аварія | Усі негативні наслідки | 2 |
| О4 | Аварія | Екологічна шкода | 2 |
| О5 | Аварія | Знелюднення частини території України | 1 |
| О5 | Пожежа | Знелюднення частини території України | 1 |
| 5. Порядок проведення ДПР газових та газонафтових родовищ  6. Підготовка нафтових, газових та газонафтових родовищ до підрахунку запасів | розділи 5, 6 ГСТУ  41-00032626-00-016-2000 | О6 | Аварія | Витрати державного та місцевих бюджетів на ліквідацію наслідків настання небезпечної події | 2 |
| О6 | Пожежа | Витрати державного та місцевих бюджетів на ліквідацію наслідків настання небезпечної події | 2 |
| Інструкція про порядок здійснення долучення нових горизонтів для спільної експлуатації кількох нафтоносних або газоносних горизонтів у одній свердловині | пункти 1-7 НПАОН  11.2-5.01-52 |
| Положення про переведення нафтових і газових нагнітальних і контрольних свердловин на інші горизонти | пункти 1-11 НПАОН 11.2-4.03-86 |
| 41 | ДПР вуглеводневої сировини здійснюється з метою уточнення наявних та отримання додаткових даних, необхідних для побудови геологічної моделі родовища, оцінки та підрахунку запасів вуглеводнів та супутніх цінних компонентів, визначення фільтраційно-ємнісних характеристик продуктивних пластів, складу та фізико-хімічних властивостей флюїдів, пластового тиску і динаміки його зміни | пункт 1.7, розділи 2, 3 наказу № 34/м | Суб’єкт господарювання, який здійснює користування надрами | 06.10, 06.20, 09.10, 43.13, 71.12 | О1; О4; О5; О6 | Усі небезпечні події | Усі негативні наслідки | 3 | Здійснювані заходи з оптимізації параметрів розробки відповідають проекту |  |
| Вимоги та умови проведення ДПР |
| Проектування та виконання ДПР. Використання результатів робіт |
| Проектування дослідно-промислової розробки родовища | розділи 7, 8, 9 ГСТУ  41-00032626-00-016-2000 |
| Гідрогазодинамічні дослідження свердловин |
| Експлуатація нафтових, газових і газоконденсатних свердловин |
| Інструкція про порядок здійснення долучення нових горизонтів для спільної експлуатації кількох нафтоносних або газоносних горизонтів у одній свердловині | НПАОН  11.2-5.01-52 |
| Видобуток нафти і газу з родовища (покладу) при дослідно-промисловій розробці повинен здійснюватися в режимах, обсягах і терміни відповідно до проекту дослідно-промислової розробки з дотриманням показників інвестиційного проекту (програми) | частини третя, четверта статті 35 ЗУ № 2665 |
| Видобуток нафти і газу з родовища (покладу) при дослідно-промисловій розробці повинен здійснюватися в режимах, обсягах і терміни відповідно до проекту дослідно-промислової розробки з дотриманням показників інвестиційного проекту (програми) |
| 42 | ДПР вуглеводневої сировини здійснюється з метою уточнення наявних та отримання додаткових даних, необхідних для побудови геологічної моделі родовища, оцінки та підрахунку запасів вуглеводнів та супутніх цінних компонентів, визначення фільтраційно-ємнісних характеристик продуктивних пластів, складу та фізико-хімічних властивостей флюїдів, пластового тиску і динаміки його зміни | пункт 1.7, розділи 2, 3 наказу № 34/м | Суб’єкт господарювання, який здійснює користування надрами | 06.10, 06.20, 09.10, 43.13, 71.12 | О1; О4; О5; О6 | Усі небезпечні події | Усі негативні наслідки | 3 | Фактичні дослідження свердловин (комплекс дослідницьких робіт з контролю за розробкою родовища в розвідувальних, експлуатаційних, спостережних та інших свердловинах), передбачені проектом та щорічними планами, відповідають проекту дослідно-промислової розробки |  |
| Вимоги та умови проведення ДПР |
| Проектування та виконання ДПР. Використання результатів робіт |
| Етапи і стадії геологорозвідувальних робіт на нафту і газ | розділ 7 ГСТУ  41-00032626-00-011-99 |
| Проектування дослідно-промислової розробки родовища | розділи 7, 8, 9 ГСТУ  41-00032626-00-016-2000 |
| Гідрогазодинамічні дослідження свердловин |
| Експлуатація нафтових, газових і газоконденсатних свердловин |
| 4. У проектах ДПР обґрунтовуються основні завдання ДПР і необхідні заходи для їх виконання  5. У проектах ДПР родовища (покладу) встановлюють | пункти 4, 5 розділу V наказу № 118 |
| 43 | ДПР вуглеводневої сировини здійснюється з метою уточнення наявних та отримання додаткових даних, необхідних для побудови геологічної моделі родовища, оцінки та підрахунку запасів вуглеводнів та супутніх цінних компонентів, визначення фільтраційно-ємнісних характеристик продуктивних пластів, складу та фізико-хімічних властивостей флюїдів, пластового тиску і динаміки його зміни | пункт 1.7, розділи 2, 3 наказу № 34/м | Суб’єкт господарювання, який здійснює користування надрами | 06.10, 06.20, 09.10, 43.13, 71.12 | О6 | Розубоження корисних копалин (втрата якості корисних копалин у процесі видобування) | Втрати державного та місцевого бюджетів від зменшення надходження рентної плати за користування надрами | 2 | Періодичність відбору проб нафти, конденсату, пластової води, природного та супутнього газу дотримується |  |
| Вимоги та умови проведення ДПР | О6 | Псування ділянки надр | Втрати державного та місцевого бюджетів від зменшення надходження рентної плати за користування надрами | 2 |
| Проектування та виконання ДПР. Використання результатів робіт |
| Етапи і стадії геологорозвідувальних робіт на нафту і газ | розділ 7 ГСТУ  41-00032626-00-011-99 |
| Гідрогазодинамічні дослідження свердловин | розділи 8, 9 ГСТУ  41-00032626-00-016-2000 |
| Експлуатація нафтових, газових і газоконденсатних свердловин |
| У проектах ДПР родовища (покладу) встановлюють | пункт 5 розділу V наказу № 118 |
| 44 | Під час розвідки родовищ глибина, спосіб буріння і конструкція свердловин визначаються в кожному конкретному випадку проектом розвідки. Конструкція свердловин повинна забезпечити екологічну безпеку, якісне розкриття продуктивних горизонтів, можливість проведення повного комплексу геофізичних досліджень, випробування на приплив рідини і газу як у відкритому стволі, так і в колоні, гідродинамічних досліджень і відбору глибинних проб | пункти 7.7, 7.9-7.15 наказу  № 46 | Суб’єкт господарювання, який здійснює користування надрами | 06.10, 06.20, 09.10, 43.13, 71.12 | О1 | Пожежа | Усі негативні наслідки | 2 | Вимірювання тисків:  статичного, пластового, динамічного на гирлі та на вибої, розподілу в стовбурі свердловини; температури на вибої; статичного та динамічного рівнів рідини у свердловині здійснюється відповідно до вимог проекту дослідно-промислової розробки |  |
| По кожній розвідувальній свердловині слід провести комплекс досліджень, необхідний для підрахунку запасів, а саме:  - раціональний комплекс геофізичних досліджень в свердловинах, за даними яких здійснюється літологічне розчленування розрізу, виділення продуктивних пластів, визначення їх товщин і глибини залягання; загальної і нафтогазонасиченої ефективних товщин продуктивних пластів в межах нафтової, водонафтової, газонафтової, газової і газоводяної зон; положення і абсолютних відміток водонафтового, газоводяного і газонафтового контактів; відкритої пористості, проникності і нафтогазонасиченості порід-колекторів;  - комплекс геофізичних спеціальних досліджень в свердловинах на кожному об'єкті, з якого отримано припливи нафти, газу, конденсату, а саме: термометрія (в тому числі високочутлива), дебітометрія, резистивіметрія та інші методи, що дозволяють визначити інтервали припливів вуглеводнів і положення контактів "газ-нафта-вода";  - комплекс газогідродинамічних досліджень для вивчення фільтраційно-ємнісної характеристики колекторів "працюючих" частин продуктивних пластів, положення контактів "газ-нафта-вода" | О1 | Аварія | Усі негативні наслідки | 2 |
| В свердловинах провадиться роздільне випробування нафто-, газо- і водонасичених пластів на приплив при різних режимах роботи для визначення характеру насичення, положення контактів "газ-нафта-вода", повної газоконденсатної характеристики, статичних рівнів, пластових та вибійних тисків і пластових температур, а також відбір глибинних проб нафти (не менше двох із кожного підрахункового об'єкта). В разі значної літологічної мінливості і великої товщини продуктивного пласта проводиться роздільне випробування інтервалів з різними геофізичними характеристиками | О4 | Аварія | Екологічна шкода | 2 |
| З метою одержання експлуатаційної характеристики покладів, які мають промислове значення, провадяться поінтервальні випробування на приплив і гідродинамічні дослідження окремих об'єктів, що знаходяться на різних гіпсометричних рівнях, в різних частинах площі. Для визначення максимально можливих дебітів нафти або газу випробування ведеться в окремих свердловинах одночасно по всій товщині продуктивного пласта.  У разі отримання малих дебітів провадяться роботи з інтенсифікації припливів нафти і газу, визначення оптимальних динамічних рівнів при відборі рідини  Продуктивні свердловини, незалежно від їх дебіту, проходять стадію дослідно-промислової експлуатації відповідно до прийнятого проекту, погодженого з Державним комітетом України з нагляду за охороною праці, в обсягах, які не завдають шкоди покладу і дають можливість надійно визначити його природний режим і характеристику продуктивності свердловини у часі | О5 | Аварія | Знелюднення частини території України | 1 |
| Під час проведення випробування необхідно дотримуватися комплексу заходів щодо охорони навколишнього середовища і утилізації відходів, погодженого в установленому порядку з Міністерством охорони навколишнього природного середовища та ядерної безпеки України, місцевими органами виконавчої влади та самоврядування | О5 | Пожежа | Знелюднення частини території України | 1 |
| В процесі дослідження відібраних проб нафти, газу та конденсату повинні бути визначені | О6 | Аварія | Витрати державного та місцевих бюджетів на ліквідацію наслідків настання небезпечної події | 2 |
| Для вивчення складу нафти, газу і конденсату необхідно визначити наявність і вміст в них компонентів, що шкідливо впливають на обладнання під час видобутку, транспортування та переробки нафти і газу (корозійна агресивність до металу та цементу, випадання парафіну, сірки, солей, механічних домішок та ін.) | О6 | Пожежа | Витрати державного та місцевих бюджетів на ліквідацію наслідків настання небезпечної події | 2 |
| При отриманні зі свердловин припливів підземних вод слід визначити хімічний склад підошовних і крайових підземних вод, вміст в них йоду, брому, магнію, калію, літію, рубідію, цезію, стронцію, германію та ін., а також склад розчиненого в воді газу, дебіти води, температура, тиск, коефіцієнт пружності вод, газовміст та інші показники для обгрунтування проведення спеціальних геологорозвідувальних робіт з метою оцінки запасів підземних вод і визначення можливості використання їх для видобування корисних компонентів або для теплоенергетичних, бальнеологічних та інших потреб. Промислові концентрації супутніх компонентів зазначені у додатку 4.  В процесі розробки покладу в свердловинах, що дали припливи води за контуром нафто- і газоносності (і залишені як спостережні), повинні бути проведені систематичні спостереження за зміною пластового тиску. Гідродинамічну характеристику і хімічний склад підземних вод родовищ слід порівнювати з аналогічними даними з інших родовищ району: з урахуванням цього порівняння слід схарактеризувати ймовірні області живлення і розвантаження, величини і напрямки зміни напорів вод, а також характер зміни хімічного складу підземних вод |
| Етапи і стадії геологорозвідувальних робіт на нафту і газ | розділ 7 ГСТУ  41-00032626-00-011-99 |
| Проектування дослідно-промислової розробки родовища | розділи 7-9 ГСТУ  41-00032626-00-016-2000 |
| Гідрогазодинамічні дослідження свердловин |
| Експлуатація нафтових, газових і газоконденсатних свердловин |
| 45 | 5. У проектах ДПР родовища (покладу) встановлюють | пункти 5, 7, 8 розділу V наказу  № 118 | Суб’єкт господарювання, який здійснює користування надрами | 06.10, 06.20, 09.10, 43.13, 71.12 | О1 | Пожежа | Усі негативні наслідки | 2 | Дослідження свердловин методом усталених відборів пластового газу на конденсатність, методом відновлення тиску після зупинки здійснюється відповідно до вимог проекту дослідно-промислової розробки |  |
| 7. ДПР родовища (покладу) здійснюють користувач надрами або оператор (за наявності).  Під час ДПР користувач надрами повинен забезпечити достовірний облік видобутих з кожної свердловини нафти, газу, конденсату, води і супутніх корисних компонентів, а також агентів впливу, що закачуються в нагнітальні свердловини.  Авторський нагляд за виконанням проекту ДПР здійснює спеціалізована організація, установа, що склала проект ДПР | О1 | Аварія | Усі негативні наслідки | 2 |
| 8. ДПР проводиться на останньому етапі геологічного вивчення надр. ДПР повинна забезпечити отримання інформації про родовище (поклад), за повнотою та якістю достатньої для ГЕО-1, техніко-економічного обґрунтування постійних кондицій і складання проекту промислової розробки (технологічної схеми) родовища (покладу) | О1 | Техногенний землетрус | Усі негативні наслідки | 2 |
| О4 | Аварія | Екологічна шкода | 2 |
| О5 | Аварія | Знелюднення частини території України | 1 |
| О5 | Пожежа | Знелюднення частини території України | 1 |
| О5 | Техногенні землетруси | Знелюднення частини території України | 1 |
| О6 | Аварія | Витрати державного та місцевих бюджетів на ліквідацію наслідків настання небезпечної події | 2 |
| Етапи і стадії геологорозвідувальних робіт на нафту і газ | розділ 7 ГСТУ  41-00032626-00-011-99 | О6 | Пожежа | Витрати державного та місцевих бюджетів на ліквідацію наслідків настання небезпечної події | 2 |
| Проектування дослідно-промислової розробки родовища | розділи 7-9 ГСТУ  41-00032626-00-016-2000 | О6 | Техногенні землетруси | Витрати державного та місцевих бюджетів на ліквідацію наслідків настання небезпечної події | 2 |
| Гідрогазодинамічні дослідження свердловин |
| Експлуатація нафтових, газових і газоконденсатних свердловин |
| 46 | 4. У проектах ДПР обґрунтовуються основні завдання ДПР і необхідні заходи для їх виконання | пункти 4, 7, 8 розділу V наказу  № 118 | Суб’єкт господарювання, який здійснює користування надрами | 06.10, 06.20, 09.10, 43.13, 71.12 | О6 | Розубоження корисних копалин (втрата якості корисних копалин у процесі видобування) | Втрати державного та місцевого бюджетів від зменшення надходження рентної плати за користування надрами | 2 | Відбір глибинних проб нафти, рідини, поверхневих проб флюїдів здійснюється відповідно до вимог проекту дослідно-промислової розробки |  |
| 7. ДПР родовища (покладу) здійснюють користувач надрами або оператор (за наявності).  Під час ДПР користувач надрами повинен забезпечити достовірний облік видобутих з кожної свердловини нафти, газу, конденсату, води і супутніх корисних компонентів, а також агентів впливу, що закачуються в нагнітальні свердловини.  Авторський нагляд за виконанням проекту ДПР здійснює спеціалізована організація, установа, що склала проект ДПР | О6 | Псування ділянки надр | Втрати державного та місцевого бюджетів від зменшення надходження рентної плати за користування надрами | 2 |
| 8. ДПР проводиться на останньому етапі геологічного вивчення надр. ДПР повинна забезпечити отримання інформації про родовище (поклад), за повнотою та якістю достатньої для ГЕО-1, техніко-економічного обґрунтування постійних кондицій і складання проекту промислової розробки (технологічної схеми) родовища (покладу) |
| Етапи і стадії геологорозвідувальних робіт на нафту і газ | розділ 7 ГСТУ  41-00032626-00-011-99 |
| Проектування дослідно-промислової розробки родовища | розділи 7-9 ГСТУ  41-00032626-00-016-2000 |
| Гідрогазодинамічні дослідження свердловин |
| Експлуатація нафтових, газових і газоконденсатних свердловин |
| 47 | 5. У проектах ДПР родовища (покладу) встановлюють | пункти 5, 7 розділу V наказу № 118 | Суб’єкт господарювання, який здійснює користування надрами | 06.10, 06.20, 09.10, 43.13, 71.12 | О6 | Розубоження корисних копалин (втрата якості корисних копалин у процесі видобування) | Втрати державного та місцевого бюджетів від зменшення надходження рентної плати за користування надрами | 2 | Визначення дебіту флюїдів; газового фактора, конденсатного фактора, обводненості продукції здійснюється відповідно до вимог проекту дослідно-промислової розробки |  |
| 7. ДПР родовища (покладу) здійснюють користувач надрами або оператор (за наявності).  Під час ДПР користувач надрами повинен забезпечити достовірний облік видобутих з кожної свердловини нафти, газу, конденсату, води і супутніх корисних компонентів, а також агентів впливу, що закачуються в нагнітальні свердловини.  Авторський нагляд за виконанням проекту ДПР здійснює спеціалізована організація, установа, що склала проект ДПР | О6 | Псування ділянки надр | Втрати державного та місцевого бюджетів від зменшення надходження рентної плати за користування надрами | 2 |
| Етапи і стадії геологорозвідувальних робіт на нафту і газ | розділ 7 ГСТУ  41-00032626-00-011-99 |
| Проектування дослідно-промислової розробки родовища | розділи 7-9 ГСТУ  41-00032626-00-016-2000 |
| Гідрогазодинамічні дослідження свердловин |
| Експлуатація нафтових, газових і газоконденсатних свердловин |
| 48 | 4. У проектах ДПР обґрунтовуються основні завдання ДПР і необхідні заходи для їх виконання | пункти 4, 5, 7 розділу V наказу  № 118 | Суб’єкт господарювання, який здійснює користування надрами | 06.10, 06.20, 09.10, 43.13, 71.12 | О6 | Розубоження корисних копалин (втрата якості корисних копалин у процесі видобування) | Втрати державного та місцевого бюджетів від зменшення надходження рентної плати за користування надрами | 2 | Заміри параметрів за фазовим станом вуглеводнів відповідно до вимог проекту дослідно-промислової розробки здійснюються |  |
| 5. У проектах ДПР родовища (покладу) встановлюють | О6 | Псування ділянки надр | Втрати державного та місцевого бюджетів від зменшення надходження рентної плати за користування надрами | 2 |
| 7. ДПР родовища (покладу) здійснюють користувач надрами або оператор (за наявності).  Під час ДПР користувач надрами повинен забезпечити достовірний облік видобутих з кожної свердловини нафти, газу, конденсату, води і супутніх корисних компонентів, а також агентів впливу, що закачуються в нагнітальні свердловини.  Авторський нагляд за виконанням проекту ДПР здійснює спеціалізована організація, установа, що склала проект ДПР |
| Проекти ДПР передбачають роботи, які регламентуються відповідними нормативними документами | пункт 3.6 наказу  № 34/м |
| Етапи і стадії геологорозвідувальних робіт на нафту і газ | розділ 7 ГСТУ  41-00032626-00-011-99 |
| Проектування дослідно-промислової розробки родовища | розділи 7-9 ГСТУ  41-00032626-00-016-2000 |
| Гідрогазодинамічні дослідження свердловин |
| Експлуатація нафтових, газових і газоконденсатних свердловин |
| 49 | Під час розвідки родовищ глибина, спосіб буріння і конструкція свердловин визначаються в кожному конкретному випадку проектом розвідки. Конструкція свердловин повинна забезпечити екологічну безпеку, якісне розкриття продуктивних горизонтів, можливість проведення повного комплексу геофізичних досліджень, випробування на приплив рідини і газу як у відкритому стволі, так і в колоні, гідродинамічних досліджень і відбору глибинних проб | пункти 7.7, 7.9-7.15 наказу  № 46 | Суб’єкт господарювання, який здійснює користування надрами | 06.10, 06.20, 09.10, 43.13, 71.12 | О6 | Розубоження корисних копалин (втрата якості корисних копалин у процесі видобування) | Втрати державного та місцевого бюджетів від зменшення надходження рентної плати за користування надрами | 2 | Заміри складу пластового газу, ізотерми конденсації відповідно до вимог проекту дослідно-промислової розробки здійснюються |  |
| По кожній розвідувальній свердловині слід провести комплекс досліджень, необхідний для підрахунку запасів, а саме:  - раціональний комплекс геофізичних досліджень в свердловинах, за даними яких здійснюється літологічне розчленування розрізу, виділення продуктивних пластів, визначення їх товщин і глибини залягання; загальної і нафтогазонасиченої ефективних товщин продуктивних пластів в межах нафтової, водонафтової, газонафтової, газової і газоводяної зон; положення і абсолютних відміток водонафтового, газоводяного і газонафтового контактів; відкритої пористості, проникності і нафтогазонасиченості порід-колекторів;  - комплекс геофізичних спеціальних досліджень в свердловинах на кожному об'єкті, з якого отримано припливи нафти, газу, конденсату, а саме: термометрія (в тому числі високочутлива), дебітометрія, резистивіметрія та інші методи, що дозволяють визначити інтервали припливів вуглеводнів і положення контактів "газ-нафта-вода";  - комплекс газогідродинамічних досліджень для вивчення фільтраційно-ємнісної характеристики колекторів "працюючих" частин продуктивних пластів, положення контактів "газ-нафта-вода" | О6 | Псування ділянки надр | Втрати державного та місцевого бюджетів від зменшення надходження рентної плати за користування надрами | 2 |
| В свердловинах провадиться роздільне випробування нафто-, газо- і водонасичених пластів на приплив при різних режимах роботи для визначення характеру насичення, положення контактів "газ-нафта-вода", повної газоконденсатної характеристики, статичних рівнів, пластових та вибійних тисків і пластових температур, а також відбір глибинних проб нафти (не менше двох із кожного підрахункового об'єкта). В разі значної літологічної мінливості і великої товщини продуктивного пласта проводиться роздільне випробування інтервалів з різними геофізичними характеристиками |
| З метою одержання експлуатаційної характеристики покладів, які мають промислове значення, провадяться поінтервальні випробування на приплив і гідродинамічні дослідження окремих об'єктів, що знаходяться на різних гіпсометричних рівнях, в різних частинах площі. Для визначення максимально можливих дебітів нафти або газу випробування ведеться в окремих свердловинах одночасно по всій товщині продуктивного пласта.  У разі отримання малих дебітів провадяться роботи з інтенсифікації припливів нафти і газу, визначення оптимальних динамічних рівнів при відборі рідини  Продуктивні свердловини, незалежно від їх дебіту, проходять стадію дослідно-промислової експлуатації відповідно до прийнятого проекту, погодженого з Державним комітетом України з нагляду за охороною праці, в обсягах, які не завдають шкоди покладу і дають можливість надійно визначити його природний режим і характеристику продуктивності свердловини у часі |
| Під час проведення випробування необхідно дотримуватися комплексу заходів щодо охорони навколишнього середовища і утилізації відходів, погодженого в установленому порядку з Міністерством охорони навколишнього природного середовища та ядерної безпеки України, місцевими органами виконавчої влади та самоврядування |
| В процесі дослідження відібраних проб нафти, газу та конденсату повинні бути визначені |
| Для вивчення складу нафти, газу і конденсату необхідно визначити наявність і вміст в них компонентів, що шкідливо впливають на обладнання під час видобутку, транспортування та переробки нафти і газу (корозійна агресивність до металу та цементу, випадання парафіну, сірки, солей, механічних домішок та ін.) |
| При отриманні зі свердловин припливів підземних вод слід визначити хімічний склад підошовних і крайових підземних вод, вміст в них йоду, брому, магнію, калію, літію, рубідію, цезію, стронцію, германію та ін., а також склад розчиненого в воді газу, дебіти води, температура, тиск, коефіцієнт пружності вод, газовміст та інші показники для обгрунтування проведення спеціальних геологорозвідувальних робіт з метою оцінки запасів підземних вод і визначення можливості використання їх для видобування корисних компонентів або для теплоенергетичних, бальнеологічних та інших потреб. Промислові концентрації супутніх компонентів зазначені у додатку 4.  В процесі розробки покладу в свердловинах, що дали припливи води за контуром нафто- і газоносності (і залишені як спостережні), повинні бути проведені систематичні спостереження за зміною пластового тиску. Гідродинамічну характеристику і хімічний склад підземних вод родовищ слід порівнювати з аналогічними даними з інших родовищ району: з урахуванням цього порівняння слід схарактеризувати ймовірні області живлення і розвантаження, величини і напрямки зміни напорів вод, а також характер зміни хімічного складу підземних вод |
| Етапи і стадії геологорозвідувальних робіт на нафту і газ | розділ 7 ГСТУ  41-00032626-00-011-99 |
| Проектування дослідно-промислової розробки родовища | розділи 7-9 ГСТУ  41-00032626-00-016-2000 |
| Гідрогазодинамічні дослідження свердловин |
| Експлуатація нафтових, газових і газоконденсатних свердловин |
| 5. У проектах ДПР родовища (покладу) встановлюють | пункти 5, 7 розділу V наказу № 118 |
| 7. ДПР родовища (покладу) здійснюють користувач надрами або оператор (за наявності).  Під час ДПР користувач надрами повинен забезпечити достовірний облік видобутих з кожної свердловини нафти, газу, конденсату, води і супутніх корисних компонентів, а також агентів впливу, що закачуються в нагнітальні свердловини.  Авторський нагляд за виконанням проекту ДПР здійснює спеціалізована організація, установа, що склала проект ДПР |
| 50 | 4. У проектах ДПР обґрунтовуються основні завдання ДПР і необхідні заходи для їх виконання | пункти 4, 5, 7 розділу V наказу  № 118 | Суб’єкт господарювання, який здійснює користування надрами | 06.10, 06.20, 09.10, 43.13, 71.12 | О6 | Розубоження корисних копалин (втрата якості корисних копалин у процесі видобування) | Втрати державного та місцевого бюджетів від зменшення надходження рентної плати за користування надрами | 2 | Заміри обсягів і фазового складу газоконденсатної системи відповідно до вимог проекту дослідно-промислової розробки здійснюються |  |
| 5. У проектах ДПР родовища (покладу) встановлюють | О6 | Псування ділянки надр | Втрати державного та місцевого бюджетів від зменшення надходження рентної плати за користування надрами | 2 |
| 7. ДПР родовища (покладу) здійснюють користувач надрами або оператор (за наявності).  Під час ДПР користувач надрами повинен забезпечити достовірний облік видобутих з кожної свердловини нафти, газу, конденсату, води і супутніх корисних компонентів, а також агентів впливу, що закачуються в нагнітальні свердловини.  Авторський нагляд за виконанням проекту ДПР здійснює спеціалізована організація, установа, що склала проект ДПР |
| Етапи і стадії геологорозвідувальних робіт на нафту і газ | розділ 7 ГСТУ  41-00032626-00-011-99 |
| Гідрогазодинамічні дослідження свердловин | розділ 8 ГСТУ  41-00032626-00-016-2000 |
| Проекти ДПР передбачають роботи, які регламентуються відповідними нормативними документами | пункт 3.6 наказу  № 34/м |
| 51 | 4. У проектах ДПР обґрунтовуються основні завдання ДПР і необхідні заходи для їх виконання | пункти 4, 5, 7 розділу V наказу  № 118 | Суб’єкт господарювання, який здійснює користування надрами | 06.10, 06.20, 09.10, 43.13, 71.12 | О6 | Розубоження корисних копалин (втрата якості корисних копалин у процесі видобування) | Втрати державного та місцевого бюджетів від зменшення надходження рентної плати за користування надрами | 2 | Заміри положення водо-нафтової, водо-газової межі відповідно до вимог проекту дослідно-промислової розробки здійснюються |  |
| 5. У проектах ДПР родовища (покладу) встановлюють | О6 | Псування ділянки надр | Втрати державного та місцевого бюджетів від зменшення надходження рентної плати за користування надрами | 2 |
| 7. ДПР родовища (покладу) здійснюють користувач надрами або оператор (за наявності).  Під час ДПР користувач надрами повинен забезпечити достовірний облік видобутих з кожної свердловини нафти, газу, конденсату, води і супутніх корисних компонентів, а також агентів впливу, що закачуються в нагнітальні свердловини.  Авторський нагляд за виконанням проекту ДПР здійснює спеціалізована організація, установа, що склала проект ДПР |
| Етапи і стадії геологорозвідувальних робіт на нафту і газ | розділ 7 ГСТУ  41-00032626-00-011-99 |
| Проектування дослідно-промислової розробки родовища | розділи 7-9 ГСТУ  41-00032626-00-016-2000 |
| Гідрогазодинамічні дослідження свердловин |
| Експлуатація нафтових, газових і газоконденсатних свердловин |
| 52 | ДПР вуглеводневої сировини здійснюється з метою уточнення наявних та отримання додаткових даних, необхідних для побудови геологічної моделі родовища, оцінки та підрахунку запасів вуглеводнів та супутніх цінних компонентів, визначення фільтраційно-ємнісних характеристик продуктивних пластів, складу та фізико-хімічних властивостей флюїдів, пластового тиску і динаміки його зміни | пункт 1.7, розділи 2, 3 наказу № 34/м | Суб’єкт господарювання, який здійснює користування надрами | 06.10, 06.20, 09.10, 43.13, 71.12 | О6 | Розубоження корисних копалин (втрата якості корисних копалин у процесі видобування) | Втрати державного та місцевого бюджетів від зменшення надходження рентної плати за користування надрами | 2 | Фактичні обсяги випробування у відкритому стовбурі відповідають вимогам проекту дослідно-промислової розробки |  |
| Вимоги та умови проведення ДПР | О6 | Псування ділянки надр | Втрати державного та місцевого бюджетів від зменшення надходження рентної плати за користування надрами | 2 |
| Проектування та виконання ДПР. Використання результатів робіт |
| Під час розвідки родовищ глибина, спосіб буріння і конструкція свердловин визначаються в кожному конкретному випадку проектом розвідки. Конструкція свердловин повинна забезпечити екологічну безпеку, якісне розкриття продуктивних горизонтів, можливість проведення повного комплексу геофізичних досліджень, випробування на приплив рідини і газу як у відкритому стволі, так і в колоні, гідродинамічних досліджень і відбору глибинних проб | пункти 7.7, 7.9-7.16 наказу  № 46 |
| По кожній розвідувальній свердловині слід провести комплекс досліджень, необхідний для підрахунку запасів, а саме:  - раціональний комплекс геофізичних досліджень в свердловинах, за даними яких здійснюється літологічне розчленування розрізу, виділення продуктивних пластів, визначення їх товщин і глибини залягання; загальної і нафтогазонасиченої ефективних товщин продуктивних пластів в межах нафтової, водонафтової, газонафтової, газової і газоводяної зон; положення і абсолютних відміток водонафтового, газоводяного і газонафтового контактів; відкритої пористості, проникності і нафтогазонасиченості порід-колекторів;  - комплекс геофізичних спеціальних досліджень в свердловинах на кожному об'єкті, з якого отримано припливи нафти, газу, конденсату, а саме: термометрія (в тому числі високочутлива), дебітометрія, резистивіметрія та інші методи, що дозволяють визначити інтервали припливів вуглеводнів і положення контактів "газ-нафта-вода";  - комплекс газогідродинамічних досліджень для вивчення фільтраційно-ємнісної характеристики колекторів "працюючих" частин продуктивних пластів, положення контактів "газ-нафта-вода" |
| В свердловинах провадиться роздільне випробування нафто-, газо- і водонасичених пластів на приплив при різних режимах роботи для визначення характеру насичення, положення контактів "газ-нафта-вода", повної газоконденсатної характеристики, статичних рівнів, пластових та вибійних тисків і пластових температур, а також відбір глибинних проб нафти (не менше двох із кожного підрахункового об'єкта). В разі значної літологічної мінливості і великої товщини продуктивного пласта проводиться роздільне випробування інтервалів з різними геофізичними характеристиками |
| З метою одержання експлуатаційної характеристики покладів, які мають промислове значення, провадяться поінтервальні випробування на приплив і гідродинамічні дослідження окремих об'єктів, що знаходяться на різних гіпсометричних рівнях, в різних частинах площі. Для визначення максимально можливих дебітів нафти або газу випробування ведеться в окремих свердловинах одночасно по всій товщині продуктивного пласта.  У разі отримання малих дебітів провадяться роботи з інтенсифікації припливів нафти і газу, визначення оптимальних динамічних рівнів при відборі рідини  Продуктивні свердловини, незалежно від їх дебіту, проходять стадію дослідно-промислової експлуатації відповідно до прийнятого проекту, погодженого з Державним комітетом України з нагляду за охороною праці, в обсягах, які не завдають шкоди покладу і дають можливість надійно визначити його природний режим і характеристику продуктивності свердловини у часі |
| Під час проведення випробування необхідно дотримуватися комплексу заходів щодо охорони навколишнього середовища і утилізації відходів, погодженого в установленому порядку з Міністерством охорони навколишнього природного середовища та ядерної безпеки України, місцевими органами виконавчої влади та самоврядування |
| В процесі дослідження відібраних проб нафти, газу та конденсату повинні бути визначені |
| Для вивчення складу нафти, газу і конденсату необхідно визначити наявність і вміст в них компонентів, що шкідливо впливають на обладнання під час видобутку, транспортування та переробки нафти і газу (корозійна агресивність до металу та цементу, випадання парафіну, сірки, солей, механічних домішок та ін.) |
| При отриманні зі свердловин припливів підземних вод слід визначити хімічний склад підошовних і крайових підземних вод, вміст в них йоду, брому, магнію, калію, літію, рубідію, цезію, стронцію, германію та ін., а також склад розчиненого в воді газу, дебіти води, температура, тиск, коефіцієнт пружності вод, газовміст та інші показники для обгрунтування проведення спеціальних геологорозвідувальних робіт з метою оцінки запасів підземних вод і визначення можливості використання їх для видобування корисних компонентів або для теплоенергетичних, бальнеологічних та інших потреб. Промислові концентрації супутніх компонентів зазначені у додатку 4.  В процесі розробки покладу в свердловинах, що дали припливи води за контуром нафто- і газоносності (і залишені як спостережні), повинні бути проведені систематичні спостереження за зміною пластового тиску. Гідродинамічну характеристику і хімічний склад підземних вод родовищ слід порівнювати з аналогічними даними з інших родовищ району: з урахуванням цього порівняння слід схарактеризувати ймовірні області живлення і розвантаження, величини і напрямки зміни напорів вод, а також характер зміни хімічного складу підземних вод |
| В газових та газоконденсатних покладах масивного, масивно-пластового та багатопластового типів зі значною загальною товщиною пластів-колекторів, які характеризуються різною пористістю та проникністю, потрібно також оцінювати запаси газу в слабопроникних колекторах, які можуть бути видобуті у процесі розробки |
| Етапи і стадії геологорозвідувальних робіт на нафту і газ | розділ 7 ГСТУ  41-00032626-00-011-99 |
| Проектування дослідно-промислової розробки родовища | розділи 7-9 ГСТУ  41-00032626-00-016-2000 |
| Гідрогазодинамічні дослідження свердловин |
| Експлуатація нафтових, газових і газоконденсатних свердловин |
| Інструкція про порядок здійснення долучення нових горизонтів для спільної експлуатації кількох нафтоносних або газоносних горизонтів у одній свердловині | НПАОН  11.2-5.01-52 |
| 53 | ДПР вуглеводневої сировини здійснюється з метою уточнення наявних та отримання додаткових даних, необхідних для побудови геологічної моделі родовища, оцінки та підрахунку запасів вуглеводнів та супутніх цінних компонентів, визначення фільтраційно-ємнісних характеристик продуктивних пластів, складу та фізико-хімічних властивостей флюїдів, пластового тиску і динаміки його зміни | пункт 1.7, розділи 2, 3 наказу № 34/м | Суб’єкт господарювання, який здійснює користування надрами | 06.10, 06.20, 09.10, 43.13, 71.12 | О6 | Розубоження корисних копалин (втрата якості корисних копалин у процесі видобування) | Втрати державного та місцевого бюджетів від зменшення надходження рентної плати за користування надрами | 2 | Фактичні обсяги випробування в експлуатаційній колоні відповідають вимогам проекту дослідно-промислової розробки |  |
| Вимоги та умови проведення ДПР | О6 | Псування ділянки надр | Втрати державного та місцевого бюджетів від зменшення надходження рентної плати за користування надрами | 2 |
| Проектування та виконання ДПР. Використання результатів робіт |
| Під час розвідки родовищ глибина, спосіб буріння і конструкція свердловин визначаються в кожному конкретному випадку проектом розвідки. Конструкція свердловин повинна забезпечити екологічну безпеку, якісне розкриття продуктивних горизонтів, можливість проведення повного комплексу геофізичних досліджень, випробування на приплив рідини і газу як у відкритому стволі, так і в колоні, гідродинамічних досліджень і відбору глибинних проб | пункти 7.7, 7.9-7.16 наказу  № 46 |
| По кожній розвідувальній свердловині слід провести комплекс досліджень, необхідний для підрахунку запасів, а саме:  - раціональний комплекс геофізичних досліджень в свердловинах, за даними яких здійснюється літологічне розчленування розрізу, виділення продуктивних пластів, визначення їх товщин і глибини залягання; загальної і нафтогазонасиченої ефективних товщин продуктивних пластів в межах нафтової, водонафтової, газонафтової, газової і газоводяної зон; положення і абсолютних відміток водонафтового, газоводяного і газонафтового контактів; відкритої пористості, проникності і нафтогазонасиченості порід-колекторів;  - комплекс геофізичних спеціальних досліджень в свердловинах на кожному об'єкті, з якого отримано припливи нафти, газу, конденсату, а саме: термометрія (в тому числі високочутлива), дебітометрія, резистивіметрія та інші методи, що дозволяють визначити інтервали припливів вуглеводнів і положення контактів "газ-нафта-вода";  - комплекс газогідродинамічних досліджень для вивчення фільтраційно-ємнісної характеристики колекторів "працюючих" частин продуктивних пластів, положення контактів "газ-нафта-вода" |
| В свердловинах провадиться роздільне випробування нафто-, газо- і водонасичених пластів на приплив при різних режимах роботи для визначення характеру насичення, положення контактів "газ-нафта-вода", повної газоконденсатної характеристики, статичних рівнів, пластових та вибійних тисків і пластових температур, а також відбір глибинних проб нафти (не менше двох із кожного підрахункового об'єкта). В разі значної літологічної мінливості і великої товщини продуктивного пласта проводиться роздільне випробування інтервалів з різними геофізичними характеристиками |
| З метою одержання експлуатаційної характеристики покладів, які мають промислове значення, провадяться поінтервальні випробування на приплив і гідродинамічні дослідження окремих об'єктів, що знаходяться на різних гіпсометричних рівнях, в різних частинах площі. Для визначення максимально можливих дебітів нафти або газу випробування ведеться в окремих свердловинах одночасно по всій товщині продуктивного пласта.  У разі отримання малих дебітів провадяться роботи з інтенсифікації припливів нафти і газу, визначення оптимальних динамічних рівнів при відборі рідини  Продуктивні свердловини, незалежно від їх дебіту, проходять стадію дослідно-промислової експлуатації відповідно до прийнятого проекту, погодженого з Державним комітетом України з нагляду за охороною праці, в обсягах, які не завдають шкоди покладу і дають можливість надійно визначити його природний режим і характеристику продуктивності свердловини у часі |
| Під час проведення випробування необхідно дотримуватися комплексу заходів щодо охорони навколишнього середовища і утилізації відходів, погодженого в установленому порядку з Міністерством охорони навколишнього природного середовища та ядерної безпеки України, місцевими органами виконавчої влади та самоврядування |
| В процесі дослідження відібраних проб нафти, газу та конденсату повинні бути визначені |
| Для вивчення складу нафти, газу і конденсату необхідно визначити наявність і вміст в них компонентів, що шкідливо впливають на обладнання під час видобутку, транспортування та переробки нафти і газу (корозійна агресивність до металу та цементу, випадання парафіну, сірки, солей, механічних домішок та ін.) |
| При отриманні зі свердловин припливів підземних вод слід визначити хімічний склад підошовних і крайових підземних вод, вміст в них йоду, брому, магнію, калію, літію, рубідію, цезію, стронцію, германію та ін., а також склад розчиненого в воді газу, дебіти води, температура, тиск, коефіцієнт пружності вод, газовміст та інші показники для обгрунтування проведення спеціальних геологорозвідувальних робіт з метою оцінки запасів підземних вод і визначення можливості використання їх для видобування корисних компонентів або для теплоенергетичних, бальнеологічних та інших потреб. Промислові концентрації супутніх компонентів зазначені у додатку 4.  В процесі розробки покладу в свердловинах, що дали припливи води за контуром нафто- і газоносності (і залишені як спостережні), повинні бути проведені систематичні спостереження за зміною пластового тиску. Гідродинамічну характеристику і хімічний склад підземних вод родовищ слід порівнювати з аналогічними даними з інших родовищ району: з урахуванням цього порівняння слід схарактеризувати ймовірні області живлення і розвантаження, величини і напрямки зміни напорів вод, а також характер зміни хімічного складу підземних вод |
| В газових та газоконденсатних покладах масивного, масивно-пластового та багатопластового типів зі значною загальною товщиною пластів-колекторів, які характеризуються різною пористістю та проникністю, потрібно також оцінювати запаси газу в слабопроникних колекторах, які можуть бути видобуті у процесі розробки |
| Етапи і стадії геологорозвідувальних робіт на нафту і газ | розділ 7 ГСТУ  41-00032626-00-011-99 |
| Проектування дослідно-промислової розробки родовища | розділи 7-9 ГСТУ  41-00032626-00-016-2000 |
| Гідрогазодинамічні дослідження свердловин |
| Експлуатація нафтових, газових і газоконденсатних свердловин |
| Інструкція про порядок здійснення долучення нових горизонтів для спільної експлуатації кількох нафтоносних або газоносних горизонтів у одній свердловині | НПАОН  11.2-5.01-52 |
| 54 | ДПР вуглеводневої сировини здійснюється з метою уточнення наявних та отримання додаткових даних, необхідних для побудови геологічної моделі родовища, оцінки та підрахунку запасів вуглеводнів та супутніх цінних компонентів, визначення фільтраційно-ємнісних характеристик продуктивних пластів, складу та фізико-хімічних властивостей флюїдів, пластового тиску і динаміки його зміни | пункт 1.7, розділи 2, 3 наказу № 34/м | Суб’єкт господарювання, який здійснює користування надрами | 06.10, 06.20, 09.10, 43.13, 71.12 | О6 | Розубоження корисних копалин (втрата якості корисних копалин у процесі видобування) | Втрати державного та місцевого бюджетів від зменшення надходження рентної плати за користування надрами | 2 | Фактичні обсяги проведення гідрогазодинамічних досліджень за видами та їх періодичність відповідають установленим вимогам |  |
| Вимоги та умови проведення ДПР | О6 | Псування ділянки надр | Втрати державного та місцевого бюджетів від зменшення надходження рентної плати за користування надрами | 2 |
| Проектування та виконання ДПР. Використання результатів робіт |
| Під час розвідки родовищ глибина, спосіб буріння і конструкція свердловин визначаються в кожному конкретному випадку проектом розвідки. Конструкція свердловин повинна забезпечити екологічну безпеку, якісне розкриття продуктивних горизонтів, можливість проведення повного комплексу геофізичних досліджень, випробування на приплив рідини і газу як у відкритому стволі, так і в колоні, гідродинамічних досліджень і відбору глибинних проб | пункти 7.7, 7.9-7.16 наказу  № 46 |
| По кожній розвідувальній свердловині слід провести комплекс досліджень, необхідний для підрахунку запасів, а саме:  - раціональний комплекс геофізичних досліджень в свердловинах, за даними яких здійснюється літологічне розчленування розрізу, виділення продуктивних пластів, визначення їх товщин і глибини залягання; загальної і нафтогазонасиченої ефективних товщин продуктивних пластів в межах нафтової, водонафтової, газонафтової, газової і газоводяної зон; положення і абсолютних відміток водонафтового, газоводяного і газонафтового контактів; відкритої пористості, проникності і нафтогазонасиченості порід-колекторів;  - комплекс геофізичних спеціальних досліджень в свердловинах на кожному об'єкті, з якого отримано припливи нафти, газу, конденсату, а саме: термометрія (в тому числі високочутлива), дебітометрія, резистивіметрія та інші методи, що дозволяють визначити інтервали припливів вуглеводнів і положення контактів "газ-нафта-вода";  - комплекс газогідродинамічних досліджень для вивчення фільтраційно-ємнісної характеристики колекторів "працюючих" частин продуктивних пластів, положення контактів "газ-нафта-вода" |
| В свердловинах провадиться роздільне випробування нафто-, газо- і водонасичених пластів на приплив при різних режимах роботи для визначення характеру насичення, положення контактів "газ-нафта-вода", повної газоконденсатної характеристики, статичних рівнів, пластових та вибійних тисків і пластових температур, а також відбір глибинних проб нафти (не менше двох із кожного підрахункового об'єкта). В разі значної літологічної мінливості і великої товщини продуктивного пласта проводиться роздільне випробування інтервалів з різними геофізичними характеристиками |
| З метою одержання експлуатаційної характеристики покладів, які мають промислове значення, провадяться поінтервальні випробування на приплив і гідродинамічні дослідження окремих об'єктів, що знаходяться на різних гіпсометричних рівнях, в різних частинах площі. Для визначення максимально можливих дебітів нафти або газу випробування ведеться в окремих свердловинах одночасно по всій товщині продуктивного пласта.  У разі отримання малих дебітів провадяться роботи з інтенсифікації припливів нафти і газу, визначення оптимальних динамічних рівнів при відборі рідини  Продуктивні свердловини, незалежно від їх дебіту, проходять стадію дослідно-промислової експлуатації відповідно до прийнятого проекту, погодженого з Державним комітетом України з нагляду за охороною праці, в обсягах, які не завдають шкоди покладу і дають можливість надійно визначити його природний режим і характеристику продуктивності свердловини у часі |
| Під час проведення випробування необхідно дотримуватися комплексу заходів щодо охорони навколишнього середовища і утилізації відходів, погодженого в установленому порядку з Міністерством охорони навколишнього природного середовища та ядерної безпеки України, місцевими органами виконавчої влади та самоврядування |
| В процесі дослідження відібраних проб нафти, газу та конденсату повинні бути визначені |
| Для вивчення складу нафти, газу і конденсату необхідно визначити наявність і вміст в них компонентів, що шкідливо впливають на обладнання під час видобутку, транспортування та переробки нафти і газу (корозійна агресивність до металу та цементу, випадання парафіну, сірки, солей, механічних домішок та ін.) |
| При отриманні зі свердловин припливів підземних вод слід визначити хімічний склад підошовних і крайових підземних вод, вміст в них йоду, брому, магнію, калію, літію, рубідію, цезію, стронцію, германію та ін., а також склад розчиненого в воді газу, дебіти води, температура, тиск, коефіцієнт пружності вод, газовміст та інші показники для обгрунтування проведення спеціальних геологорозвідувальних робіт з метою оцінки запасів підземних вод і визначення можливості використання їх для видобування корисних компонентів або для теплоенергетичних, бальнеологічних та інших потреб. Промислові концентрації супутніх компонентів зазначені у додатку 4.  В процесі розробки покладу в свердловинах, що дали припливи води за контуром нафто- і газоносності (і залишені як спостережні), повинні бути проведені систематичні спостереження за зміною пластового тиску. Гідродинамічну характеристику і хімічний склад підземних вод родовищ слід порівнювати з аналогічними даними з інших родовищ району: з урахуванням цього порівняння слід схарактеризувати ймовірні області живлення і розвантаження, величини і напрямки зміни напорів вод, а також характер зміни хімічного складу підземних вод |
| В газових та газоконденсатних покладах масивного, масивно-пластового та багатопластового типів зі значною загальною товщиною пластів-колекторів, які характеризуються різною пористістю та проникністю, потрібно також оцінювати запаси газу в слабопроникних колекторах, які можуть бути видобуті у процесі розробки |
| Проектування дослідно-промислової розробки родовища | розділи 7-9 ГСТУ 41-00032626-00-016-2000 |
| Гідрогазодинамічні дослідження свердловин |
| Експлуатація нафтових, газових і газоконденсатних свердловин |
| 55 | ДПР вуглеводневої сировини здійснюється з метою уточнення наявних та отримання додаткових даних, необхідних для побудови геологічної моделі родовища, оцінки та підрахунку запасів вуглеводнів та супутніх цінних компонентів, визначення фільтраційно-ємнісних характеристик продуктивних пластів, складу та фізико-хімічних властивостей флюїдів, пластового тиску і динаміки його зміни | пункт 1.7, розділи 2, 3 наказу № 34/м | Суб’єкт господарювання, який здійснює користування надрами | 06.10, 06.20, 09.10, 43.13, 71.12 | О6 | Розубоження корисних копалин (втрата якості корисних копалин у процесі видобування) | Втрати державного та місцевого бюджетів від зменшення надходження рентної плати за користування надрами | 2 | Фактичні види і об’єми геолого-геофізичних досліджень, виконаних у свердловинах, відповідають установленим вимогам |  |
| Вимоги та умови проведення ДПР | О6 | Псування ділянки надр | Втрати державного та місцевого бюджетів від зменшення надходження рентної плати за користування надрами | 2 |
| Проектування та виконання ДПР. Використання результатів робіт |
| Під час розвідки родовищ глибина, спосіб буріння і конструкція свердловин визначаються в кожному конкретному випадку проектом розвідки. Конструкція свердловин повинна забезпечити екологічну безпеку, якісне розкриття продуктивних горизонтів, можливість проведення повного комплексу геофізичних досліджень, випробування на приплив рідини і газу як у відкритому стволі, так і в колоні, гідродинамічних досліджень і відбору глибинних проб | пункти 7.7, 7.9-7.16 наказу  № 46 |
| По кожній розвідувальній свердловині слід провести комплекс досліджень, необхідний для підрахунку запасів, а саме:  - раціональний комплекс геофізичних досліджень в свердловинах, за даними яких здійснюється літологічне розчленування розрізу, виділення продуктивних пластів, визначення їх товщин і глибини залягання; загальної і нафтогазонасиченої ефективних товщин продуктивних пластів в межах нафтової, водонафтової, газонафтової, газової і газоводяної зон; положення і абсолютних відміток водонафтового, газоводяного і газонафтового контактів; відкритої пористості, проникності і нафтогазонасиченості порід-колекторів;  - комплекс геофізичних спеціальних досліджень в свердловинах на кожному об'єкті, з якого отримано припливи нафти, газу, конденсату, а саме: термометрія (в тому числі високочутлива), дебітометрія, резистивіметрія та інші методи, що дозволяють визначити інтервали припливів вуглеводнів і положення контактів "газ-нафта-вода";  - комплекс газогідродинамічних досліджень для вивчення фільтраційно-ємнісної характеристики колекторів "працюючих" частин продуктивних пластів, положення контактів "газ-нафта-вода" |
| В свердловинах провадиться роздільне випробування нафто-, газо- і водонасичених пластів на приплив при різних режимах роботи для визначення характеру насичення, положення контактів "газ-нафта-вода", повної газоконденсатної характеристики, статичних рівнів, пластових та вибійних тисків і пластових температур, а також відбір глибинних проб нафти (не менше двох із кожного підрахункового об'єкта). В разі значної літологічної мінливості і великої товщини продуктивного пласта проводиться роздільне випробування інтервалів з різними геофізичними характеристиками |
| З метою одержання експлуатаційної характеристики покладів, які мають промислове значення, провадяться поінтервальні випробування на приплив і гідродинамічні дослідження окремих об'єктів, що знаходяться на різних гіпсометричних рівнях, в різних частинах площі. Для визначення максимально можливих дебітів нафти або газу випробування ведеться в окремих свердловинах одночасно по всій товщині продуктивного пласта.  У разі отримання малих дебітів провадяться роботи з інтенсифікації припливів нафти і газу, визначення оптимальних динамічних рівнів при відборі рідини  Продуктивні свердловини, незалежно від їх дебіту, проходять стадію дослідно-промислової експлуатації відповідно до прийнятого проекту, погодженого з Державним комітетом України з нагляду за охороною праці, в обсягах, які не завдають шкоди покладу і дають можливість надійно визначити його природний режим і характеристику продуктивності свердловини у часі |
| Під час проведення випробування необхідно дотримуватися комплексу заходів щодо охорони навколишнього середовища і утилізації відходів, погодженого в установленому порядку з Міністерством охорони навколишнього природного середовища та ядерної безпеки України, місцевими органами виконавчої влади та самоврядування |
| В процесі дослідження відібраних проб нафти, газу та конденсату повинні бути визначені |
| Для вивчення складу нафти, газу і конденсату необхідно визначити наявність і вміст в них компонентів, що шкідливо впливають на обладнання під час видобутку, транспортування та переробки нафти і газу (корозійна агресивність до металу та цементу, випадання парафіну, сірки, солей, механічних домішок та ін.) |
| При отриманні зі свердловин припливів підземних вод слід визначити хімічний склад підошовних і крайових підземних вод, вміст в них йоду, брому, магнію, калію, літію, рубідію, цезію, стронцію, германію та ін., а також склад розчиненого в воді газу, дебіти води, температура, тиск, коефіцієнт пружності вод, газовміст та інші показники для обгрунтування проведення спеціальних геологорозвідувальних робіт з метою оцінки запасів підземних вод і визначення можливості використання їх для видобування корисних компонентів або для теплоенергетичних, бальнеологічних та інших потреб. Промислові концентрації супутніх компонентів зазначені у додатку 4.  В процесі розробки покладу в свердловинах, що дали припливи води за контуром нафто- і газоносності (і залишені як спостережні), повинні бути проведені систематичні спостереження за зміною пластового тиску. Гідродинамічну характеристику і хімічний склад підземних вод родовищ слід порівнювати з аналогічними даними з інших родовищ району: з урахуванням цього порівняння слід схарактеризувати ймовірні області живлення і розвантаження, величини і напрямки зміни напорів вод, а також характер зміни хімічного складу підземних вод |
| В газових та газоконденсатних покладах масивного, масивно-пластового та багатопластового типів зі значною загальною товщиною пластів-колекторів, які характеризуються різною пористістю та проникністю, потрібно також оцінювати запаси газу в слабопроникних колекторах, які можуть бути видобуті у процесі розробки |
| Гідрогазодинамічні дослідження свердловин | розділи 8, 9 ГСТУ  41-00032626-00-016-2000 |
| Експлуатація нафтових, газових і газоконденсатних свердловин |
| 56 | Для кожної експлуатаційної свердловини встановлюється технологічний режим роботи, що забезпечує передбачені проектним документом відбори нафти, газу, конденсату і води, раціональні умови розробки родовища та охорону надр і навколишнього середовища | пункти 9.13-9.19 ГСТУ  41-00032626-00-016-2000 | Суб’єкт господарювання, який здійснює користування надрами | 06.10, 06.20, 09.10, 43.13, 71.12 | О1; О4; О5; О6 | Усі небезпечні події | Усі негативні наслідки | 3 | Затверджені технологічні режими роботи свердловин наявні |  |
| 57 | Для кожної експлуатаційної свердловини встановлюється технологічний режим роботи, що забезпечує передбачені проектним документом відбори нафти, газу, конденсату і води, раціональні умови розробки родовища та охорону надр і навколишнього середовища | пункти 9.13-9.19 ГСТУ  41-00032626-00-016-2000 | Суб’єкт господарювання, який здійснює користування надрами | 06.10, 06.20, 09.10, 43.13, 71.12 | О1; О4; О5; О6 | Усі небезпечні події | Усі негативні наслідки | 3 | Затверджені технологічні режими роботи свердловин відповідають проектним показникам |  |
| 58 | Надра надаються у користування для:  геологічного вивчення, в тому числі дослідно-промислової розробки родовищ корисних копалин загальнодержавного значення;  виконання робіт (здійснення діяльності), передбачених угодою про розподіл продукції | абзаци другий, шостий статті 14, пункт 1 частини другої статті 24, , абзац другий статті 56 КУ  № 132/94 | Суб’єкт господарювання, який здійснює користування надрами | 06.10, 06.20, 09.10, 43.13, 71.12 | О6 | Розубоження корисних копалин (втрата якості корисних копалин у процесі видобування) | Втрати державного та місцевого бюджетів від зменшення надходження рентної плати за користування надрами | 2 | На ділянці надр, наданій у користування, проводяться роботи, передбачені спеціальним дозволом на користування надрами, а також пошук і розвідка нових покладів нафти і газу в межах ділянки |  |
| Користувачі надр зобов'язані:  1) використовувати надра відповідно до цілей, для яких їх було надано | О6 | Псування ділянки надр | Втрати державного та місцевого бюджетів від зменшення надходження рентної плати за користування надрами | 2 |
| Основними вимогами в галузі охорони надр є:  забезпечення повного і комплексного геологічного вивчення надр |
| На користування нафтогазоносними надрами надаються такі види спеціальних дозволів:  на геологічне вивчення нафтогазоносних надр, у тому числі дослідно-промислову розробку родовищ;  на геологічне вивчення нафтогазоносних надр, у тому числі дослідно-промислову розробку родовищ з подальшим видобуванням нафти і газу (промисловою розробкою родовищ) | абзаци другий, третій статті 13, абзац одинадцятий статті 37 ЗУ № 2665 |
| Під час здійснення промислової розробки родовищ нафти і газу користувачі нафтогазоносними надрами зобов'язані:  забезпечувати повне і своєчасне виконання умов спеціального дозволу на користування нафтогазоносними надрами та угоди про умови користування нафтогазоносними надрами |
| Надрокористувач, якому надано дозвіл на видобування корисних копалин, має право проводити дорозвідку (довивчення) родовища у межах наданої йому ділянки надр.  Видобування не придатних для побутового використання мінералізованих підземних вод для потреб нафтогазової галузі, захоронення супутніх і стічних вод у нафтогазоносних пластах та пластах, насичених мінералізованими водами, що не придатні для господарського і побутового використання, в межах цієї ділянки здійснюються користувачами нафтогазоносних надр без дозволу на спеціальне водокористування | абзаци другий, третій пункту 4 ПКМУ  № 615 |
| 59 | Термін ДПР, кількість і умови вилучення мінеральної сировини обґрунтовуються у проекті ДПР.  Строк проведення ДПР не повинен перевищувати трьох років, а для підземних вод, де здійснюється ДПР природного джерельного стоку, - п'яти років.  ДПР (пробна експлуатація) свердловини вуглеводневої сировини може здійснюватися у термін не більше одного року згідно із затвердженим планом пробної експлуатації | пункт 2.2 наказу  № 34/м | Суб’єкт господарювання, який здійснює користування надрами | 06.10, 06.20, 09.10, 43.13, 71.12 | О6 | Розубоження корисних копалин (втрата якості корисних копалин у процесі видобування) | Втрати державного та місцевого бюджетів від зменшення надходження рентної плати за користування надрами | 2 | Терміни проведення дослідно-промислової розробки відповідають вимогам проекту дослідно-промислової розробки |  |
| Розділ 11 "Стан експлуатації" заповнюється для свердловин, уведених в експлуатацію, у т.ч. дослідно-промислову розробку. У ньому наводиться інформація щодо стану експлуатації свердловини: дата початку експлуатації (дослідно-промислової розробки); індекси нафтогазоносних пластів; тип колектора; глибина інтервалу префорації; тип флюїду (нафта, газ, конденсат, вода); режим експлуатації (фонтанний, розчиненого газу, газовий газонапірний, водонапірний, механізовані способи експлуатації тощо); пластовий тиск; відбір з початку експлуатації. Стан експлуатації визначається на дату заповнення паспорта. Обсяг відбору вуглеводнів указується з початку експлуатації свердловини | пункт 2.12 наказу  № 76 | О6 | Псування ділянки надр | Втрати державного та місцевого бюджетів від зменшення надходження рентної плати за користування надрами | 2 |
| Проектування дослідно-промислової розробки родовища | розділ 7 ГСТУ  41-00032626-00-016-2000 |
| 60 | Надра надаються у користування для:  геологічного вивчення, в тому числі дослідно-промислової розробки родовищ корисних копалин загальнодержавного значення;  виконання робіт (здійснення діяльності), передбачених угодою про розподіл продукції | абзаци другий, шостий статті 14 КУ № 132/94 | Суб’єкт господарювання, який здійснює користування надрами | 06.10, 06.20, 09.10, 43.13, 71.12 | О6 | Розубоження корисних копалин (втрата якості корисних копалин у процесі видобування) | Втрати державного та місцевого бюджетів від зменшення надходження рентної плати за користування надрами | 2 | Мета спеціального дозволу на користування надрами за переліком виконується *(зазначається мета, встановлена в спеціальному дозволі на користування надрами)* |  |
| Власник спеціального дозволу на користування нафтогазоносними  надрами має право:  використовувати надану йому ділянку нафтогазоносних надр для здійснення виключно того виду діяльності, що зазначений у спеціальному дозволі на користування нафтогазоносними надрами | абзац другий частини першої статті 20 ЗУ  № 2665 | О6 | Псування ділянки надр | Втрати державного та місцевого бюджетів від зменшення надходження рентної плати за користування надрами | 2 |
| Дозвіл надається надрокористувачеві, а робочий примірник дозволу разом з відповідними документами зберігається в органі з питань надання дозволу.  У дозволі зазначаються:  мета користування надрами (у дозволі як мету користування надрами може бути зазначено виконання інвестиційних проектів) | абзац дев’ятий пункту 12 ПКМУ № 615 |
| 61 | Користувачі надр зобов'язані:  2) забезпечувати повноту геологічного вивчення, раціональне, комплексне використання та охорону надр | пункт 2 частини другої статті 24 КУ № 132/94 | Суб’єкт господарювання, який здійснює користування надрами | 06.10, 06.20, 09.10, 43.13, 71.12 | О1; О4; О5; О6 | Усі небезпечні події | Усі негативні наслідки | 3 | Особлива умова спеціального дозволу на користування надрами за переліком виконується  *(зазначається умова спеціального дозволу на користування надрами)* |  |
| Розробка родовища нафти і газу - технологічний процес вилучення з родовища нафти, газу та супутніх їм корисних компонентів, який складається з двох послідовних етапів - дослідно-промислової розробки родовища та промислової розробки родовища | абзац двадцять п’ятий статті 1, абзац восьмий статті 37 ЗУ  № 2665 |
| Під час здійснення промислової розробки родовищ нафти і газу  користувачі нафтогазоносними надрами зобов'язані:  забезпечувати безумовне виконання встановлених стандартів, норм і правил щодо забезпечення раціонального використання нафтогазоносних надр під час промислової розробки родовищ, а також вимог чинного законодавства з питань охорони праці та охорони довкілля |
| Невід’ємною частиною дозволу є угода про умови користування надрами, що укладається між органом з питань надання дозволу і надрокористувачем і містить програму робіт, яка оформляється як додаток, та особливі умови надрокористування, що передбачають:  вимоги до ефективності робіт;  сучасні технології видобування та переробки корисних копалин;  порядок видобування корисних копалин, зокрема з метою запобігання негативним екологічним наслідкам і забезпечення безпеки забудованих територій;  види, обсяги і строки виконання робіт на ділянці надр;  підстави для припинення діяльності, пов’язаної з використанням ділянки надр. | пункт 10 ПКМУ № 615 |
| 62 | Користувачі надр зобов'язані:  2) забезпечувати повноту геологічного вивчення, раціональне, комплексне використання та охорону надр | пункт 2 частини другої статті 24 КУ № 132/94 | Суб’єкт господарювання, який здійснює користування надрами | 06.10, 06.20, 09.10, 43.13, 71.12 | О1; О4; О5; О6 | Усі небезпечні події | Усі негативні наслідки | 2 | Вимоги угоди про умови користування надрами за переліком виконуються  *(зазначаються стаття угоди про умови користування надрами та її зміст)* |  |
| Під час здійснення промислової розробки родовищ нафти і газу  користувачі нафтогазоносними надрами зобов'язані:  забезпечувати безумовне виконання встановлених стандартів, норм і правил щодо забезпечення раціонального використання нафтогазоносних надр під час промислової розробки родовищ, а також вимог чинного законодавства з питань охорони праці та охорони довкілля | абзац восьмий статті 37 ЗУ  № 2665 |
| Роботи, передбачені угодою про розподіл продукції, виконуються відповідно до програм, планів і кошторисів, затверджених у порядку, визначеному угодою.  Після закінчення окремих етапів пошукових і розвідувальних робіт інвестор зобов'язаний повернути ділянки надр, передані йому в користування, відповідно до умов угоди про розподіл продукції.  Промислове освоєння розвіданих за угодою про розподіл продукції родовищ, зокрема техногенних, або їх ділянок провадиться на умовах, визначених цією угодою. | стаття 16 ЗУ  № 1039 |
| 10. Невід’ємною частиною дозволу є угода про умови користування надрами, що укладається між органом з питань надання дозволу і надрокористувачем і містить програму робіт, яка оформляється як додаток, та особливі умови надрокористування, що передбачають:  вимоги до ефективності робіт;  сучасні технології видобування та переробки корисних копалин;  порядок видобування корисних копалин, зокрема з метою запобігання негативним екологічним наслідкам і забезпечення безпеки забудованих територій;  види, обсяги і строки виконання робіт на ділянці надр;  підстави для припинення діяльності, пов’язаної з використанням ділянки надр. | пункт 10, абзац другий пункту 11 ПКМУ № 615 |
| 11. В угоді про умови користування ділянкою нафтогазоносних надр, що розташована в межах континентального шельфу або виключної (морської) економічної зони України, укладеній між Держгеонадрами і надрокористувачем, можуть установлюватися відповідно до законодавства додаткові вимоги |
| 63 | Користувачі надр мають право:  1) здійснювати на наданій їм ділянці надр геологічне вивчення, комплексну розробку родовищ корисних копалин та інші роботи згідно з умовами спеціального дозволу або угоди про розподіл продукції | абзац другий частини першої статті 24 КУ  № 132/94 | Суб’єкт господарювання, який здійснює користування надрами | 06.10, 06.20, 09.10, 43.13, 71.12 | О1; О4; О5; О6 | Усі небезпечні події | Усі негативні наслідки | 3 | Пункт програми робіт за переліком виконується *(зазначаються пункт програми робіт та його зміст)* |  |
| 20. Власник спеціального дозволу на користування нафтогазоносними  надрами має право:  використовувати надану йому ділянку нафтогазоносних надр для здійснення виключно того виду діяльності, що зазначений у спеціальному дозволі на користування нафтогазоносними надрами | абзац другий частини другої статті 20, абзац другий частини третьої статті 28, абзац одинадцятий статті 37 ЗУ  № 2665 |
| 28. Істотними умовами угоди про умови користування нафтогазоносними надрами є:  програма робіт, що повинна бути виконана власником спеціального дозволу на користування нафтогазоносними надрами, порядок її уточнення чи зміни |
| 37. Під час здійснення промислової розробки родовищ нафти і газу користувачі нафтогазоносними надрами зобов'язані:  забезпечувати повне і своєчасне виконання умов спеціального дозволу на користування нафтогазоносними надрами та угоди про умови користування нафтогазоносними надрами |
| В угоді про розподіл продукції визначаються: перелік видів діяльності інвестора та програма обов'язкових робіт із визначенням строків виконання, обсягів і видів фінансування, технологічного обладнання та інших показників, що не можуть бути нижчими від запропонованих інвестором у конкурсній заяві, а також інші істотні умови. | частина друга статті 8, частина перша статті 16 ЗУ № 1039 |
| Роботи, передбачені угодою про розподіл продукції, виконуються відповідно до програм, планів і кошторисів, затверджених у порядку, визначеному угодою. |
| Невід’ємною частиною дозволу є угода про умови користування надрами, що укладається між органом з питань надання дозволу і надрокористувачем і містить програму робіт, яка оформляється як додаток, та особливі умови надрокористування, що передбачають:  вимоги до ефективності робіт;  сучасні технології видобування та переробки корисних копалин;  порядок видобування корисних копалин, зокрема з метою запобігання негативним екологічним наслідкам і забезпечення безпеки забудованих територій;  види, обсяги і строки виконання робіт на ділянці надр;  підстави для припинення діяльності, пов’язаної з використанням ділянки надр | пункт 10 ПКМУ № 615. |
| 64 | Роботи і дослідження, пов'язані з геологічним вивченням надр, підлягають обов'язковій державній реєстрації та обліку з метою узагальнення і максимального використання результатів вивчення надр, а також запобігання дублюванню зазначених робіт | частина перша статті 39 КУ  № 132/94 | Суб’єкт господарювання, який здійснює користування надрами | 06.10, 06.20, 09.10, 43.13, 71.12 | О1 | Забруднення підземних та поверхневих вод вуглеводнями, хімреактивами | Шкода здоров’ю людини | 2 | Державну реєстрацію та облік робіт з геологічного вивчення надр за формою 3-гр в установлені строки здійснено |  |
| Порядок державної реєстрації робіт і досліджень, пов’язаних із геологічним вивченням надр | наказ № 263 | О1 | Забруднення земель вуглеводнями, хімреактивами | Шкода здоров’ю людини | 2 |
| О4 | Забруднення підземних та поверхневих вод вуглеводнями, хімреактивами | Екологічна шкода | 2 |
| О4 | Забруднення земель вуглеводнями, хімреактивами | Екологічна шкода | 2 |
| О5 | Забруднення земель вуглеводнями, хімреактивами | Знелюднення частини території України | 1 |
| О5 | Забруднення підземних та поверхневих вод вуглеводнями, хімреактивами | Знелюднення частини території України | 1 |
| О6 | Псування ділянки надр | Втрати державного та місцевого бюджетів від зменшення надходження рентної плати за користування надрами | 2 |
| О6 | Забруднення земель вуглеводнями, хімреактивами | Витрати державного та місцевих бюджетів на ліквідацію наслідків настання небезпечної події | 1 |
| О6 | Забруднення підземних та поверхневих вод вуглеводнями, хімреактивами | Витрати державного та місцевих бюджетів на ліквідацію наслідків настання небезпечної події | 1 |
| 65 | Надання спеціальних дозволів на користування нафтогазоносними  надрами здійснюється з додержанням принципів:  наявності у заявника відповідної кваліфікації, матеріально-технічних та фінансових можливостей для користування нафтогазоносними надрами | абзац третій статті 12, абзац третій частини першої статті 20 ЗУ № 2665 | Суб’єкт господарювання, який здійснює користування надрами | 06.10, 06.20, 09.10, 43.13, 71.12 | О1; О4; О5; О6 | Усі небезпечні події | Усі негативні наслідки | 3 | У суб'єкта господарювання наявні технічні можливості для виконання мети робіт, яка передбачена спеціальним дозволом на користування надрами, або роботи виконуються за договорами спеціалізованими організаціями |  |
| Власник спеціального дозволу на користування нафтогазоносними надрами має право:  залучати на підрядних умовах виконавців окремих видів робіт, пов'язаних з користуванням нафтогазоносними надрами, які мають технічні можливості, що відповідають вимогам чинного законодавства, за умови прийняття ними відповідальності за порушення екологічних стандартів і вимог |
| 66 | Геологічне вивчення надр здійснюється з метою одержання даних про геологічну будову надр, процеси, які відбуваються в них, виявлення і оцінки корисних копалин, вивчення закономірностей їх формування і розміщення, з'ясування гірничо-технічних та інших умов розробки родовищ корисних копалин і використання надр для цілей, не пов'язаних з видобуванням корисних копалин | частина перша статті 37 КУ  № 132/94 | Суб’єкт господарювання, який здійснює користування надрами | 06.10, 06.20, 09.10, 43.13, 71.12 | О1; О4; О5; О6 | Усі небезпечні події | Усі негативні наслідки | 3 | Геологічне обслуговування проводиться |  |
| Власник спеціального дозволу на користування нафтогазоносними надрами зобов'язаний:  додержуватися вимог законодавства України, чинних стандартів, правил, норм виконання робіт, пов'язаних з користуванням нафтогазоносними надрами | абзац другий частини другої статті 20 ЗУ  № 2665 |
| ДПР родовища здійснюється організацією, яка проводить розвідку, за складеним проектом і затверджується вищою інстанцією. В окремих випадках за погодженням з надрокористувачем ДПР може проводитися іншою геологорозвідувальною або нафтовидобувною організацією, спільним підприємством або іноземною фірмою | пункти 5.1, 5.2 ГСТУ  41-00032626-00-016-2000 |
| За процесом ДПР родовища ведеться авторський нагляд, як правило, організацією, яка склала проектний документ |
| 67 | Геологічне вивчення надр здійснюється з метою одержання даних про геологічну будову надр, процеси, які відбуваються в них, виявлення і оцінки корисних копалин, вивчення закономірностей їх формування і розміщення, з'ясування гірничо-технічних та інших умов розробки родовищ корисних копалин і використання надр для цілей, не пов'язаних з видобуванням корисних копалин | частина перша статті 37 КУ  № 132/94 | Суб’єкт господарювання, який здійснює користування надрами | 06.10, 06.20, 09.10, 43.13, 71.12 | О1; О4; О5; О6 | Усі небезпечні події | Усі негативні наслідки | 3 | Геологічна документація, у тому числі первинна, у повному обсязі наявна |  |
| Користувачі надр зобов'язані:  2) забезпечувати повноту геологічного вивчення, раціональне, комплексне використання та охорону надр | абзац другий частини другої статті 20 ЗУ  № 2665 |
| Проектування дослідно-промислової розробки родовища | розділи 7-9 ГСТУ  41-00032626-00-016-2000 |
| Гідрогазодинамічні дослідження свердловин |
| Експлуатація нафтових, газових і газоконденсатних свердловин |
| 68 | Геологорозвідувальні роботи проводяться на підставі договору та показників геологічного (технічного) завдання (додаток  3), обсягу видатків на геологорозвідувальні роботи (додаток 4), пооб'єктного плану геологорозвідувальних робіт (додаток 5), протоколу узгодження вартості геологічного (технічного) завдання на нові об'єкти і проекту переліку робіт з геологічного вивчення надр | пункт 8 ПКМУ  № 83 | Суб’єкт господарювання, який здійснює користування надрами | 06.10, 06.20, 09.10, 43.13, 71.12 | О6 | Розубоження корисних копалин (втрата якості корисних копалин у процесі видобування) | Втрати державного та місцевого бюджетів від зменшення надходження рентної плати за користування надрами | 1 | Роботи відповідають державним програмам геолого-розвідувальних робіт, геологічним завданням і замовленням |  |
| За результатами проведення геологорозвідувальних робіт їх виконавці щокварталу з наростаючим підсумком складають інформаційний звіт за встановленою розпорядником бюджетних коштів нижчого рівня формою, який передається йому до 10 числа наступного після звітного кварталу місяця.  Розпорядник бюджетних коштів нижчого рівня подає щокварталу до 20 числа місяця, що настає за звітним періодом, зведену інформацію Мінприроди і Мінфіну | пункт 10 ПКМУ  № 301 | О6 | Псування ділянки надр | Втрати державного та місцевого бюджетів від зменшення надходження рентної плати за користування надрами | 1 |
| 69 | Дослідно-промислова розробка родовищ корисних копалин загальнодержавного значення здійснюється з метою уточнення їх окремих гірничо-геологічних та інших параметрів, вибору раціональних методів видобування мінеральної сировини на підставі проекту цих робіт, погодженого з центральним органом виконавчої влади, що реалізує державну політику у сфері охорони праці. Видобуті під час дослідно-промислової розробки корисні копалини підлягають реалізації у загальному порядку | частина друга статті 20 КУ  № 132/94 | Суб’єкт господарювання, який здійснює користування надрами | 06.10, 06.20, 09.10, 43.13, 71.12 | О1; О4; О5; О6 | Усі небезпечні події | Усі негативні наслідки | 2 | Рішення з питань методичного забезпечення робіт з геологічного вивчення ділянки надр виконуються |  |
| Дослідно-промислова розробка родовища або окремого покладу здійснюється після подання затвердженого користувачем нафтогазоносними надрами протоколу затвердження проекту дослідно-промислової розробки родовища (покладу) до центрального органу виконавчої влади, що реалізує державну політику у сфері геологічного вивчення та раціонального використання надр | частина друга статті 35 ЗУ  № 2665 |
| Загальні засади розробки кондицій | розділ 3 наказу  № 316 |
| 70 | Дослідно-промислова розробка родовищ корисних копалин загальнодержавного значення здійснюється з метою уточнення їх окремих гірничо-геологічних та інших параметрів, вибору раціональних методів видобування мінеральної сировини на підставі проекту цих робіт, погодженого з центральним органом виконавчої влади, що реалізує державну політику у сфері охорони праці. Видобуті під час дослідно-промислової розробки корисні копалини підлягають реалізації у загальному порядку | частина друга статті 20 КУ  № 132/94 | Суб’єкт господарювання, який здійснює користування надрами | 06.10, 06.20, 09.10, 43.13, 71.12 | О1; О4; О5; О6 | Усі небезпечні події | Усі негативні наслідки | 3 | Застосування методик і відповідних технологій обґрунтовано |  |
| Дослідно-промислова розробка родовища або окремого покладу здійснюється після подання затвердженого користувачем нафтогазоносними надрами протоколу затвердження проекту дослідно-промислової розробки родовища (покладу) до центрального органу виконавчої влади, що реалізує державну політику у сфері геологічного вивчення та раціонального використання надр | частина друга статті 35 ЗУ  № 2665 |
| Геолого-геофізичне обґрунтування кондицій | розділи 5, 6 наказу № 316 |
| Технологічне обґрунтування кондицій |
| 71 | Цільове призначення робіт, просторові межі об'єкта,  основні оціночні параметри | пункт 1 Додатку 3 ПКМУ  № 83 | Суб’єкт господарювання, який здійснює користування надрами | 06.10, 06.20, 09.10, 43.13, 71.12 | О1; О4; О5; О6 | Усі небезпечні події | Усі негативні наслідки | 1 | Державні кошти, що спрямовуються на геологічне вивчення ділянки надр, використовуються за цільовим призначенням |  |
| Бюджетні кошти спрямовуються на:  геологічне вивчення надр та проведення інших робіт, пов'язаних з геологічною зйомкою та іншими видами картування, вивченням сейсмоактивних регіонів і прогнозуванням землетрусів, підготовкою до видання карт геологічного і спеціального призначення та їх виданням, проведенням моніторингу геологічного середовища і мінерально-сировинної бази;  проведення пошукових і розвідувальних робіт (крім дорозвідки та експлуатаційної розвідки) на нафту і газ, інші паливноенергетичні ресурси; на металічні корисні копалини та неметалічні корисні копалини | пункт 3 ПКМУ  № 301 |
| При визначенні оптимального варіанта кондицій для підрахування запасів вуглеводнів і, відповідно, оптимального варіанта промислового освоєння оцінюваного нафтогазового об'єкта перевагу належить віддавати варіанту, що забезпечує високі коефіцієнти вилучення вуглеводнів із надр, максимальні величини накопиченого чистого грошового потоку і надходження до бюджетів та державних цільових фондів при позитивному значенні чистого дисконтованого грошового потоку | пункт 7.21 наказу № 316 |
| 72 | Геологічне вивчення надр здійснюється з метою одержання даних про геологічну будову надр, процеси, які відбуваються в них, виявлення і оцінки корисних копалин, вивчення закономірностей їх формування і розміщення, з'ясування гірничо-технічних та інших умов розробки родовищ корисних копалин і використання надр для цілей, не пов'язаних з видобуванням корисних копалин | частина перша статті 37 КУ  № 132/94 | Суб’єкт господарювання, який здійснює користування надрами | 06.10, 06.20, 09.10, 43.13, 71.12 | О1; О4; О5; О6 | Усі небезпечні події | Усі негативні наслідки | 3 | Наявна геологічна документація є повною та достовірною |  |
| Власник спеціального дозволу на користування нафтогазоносними  надрами зобов'язаний:  забезпечити повноту геологічного вивчення, раціональне комплексне використання і охорону нафтогазоносних надр згідно з угодою про умови користування нафтогазоносними надрами та програмою робіт | абзац другий частини другої статті 20 ЗУ  № 2665 |
| 73 | У проектах будівництва гірничодобувних об'єктів повинні передбачатися  5) геологічне вивчення надр, що розкриваються в процесі будівництва та експлуатації гірничодобувних об'єктів, та складання геологічної і маркшейдерської документації | пункт 5 частини першої статті 50 КУ № 132/94 | Суб’єкт господарювання, який здійснює користування надрами | 06.10, 06.20, 09.10, 43.13, 71.12 | О1; О4; О5; О6 | Усі небезпечні події | Усі негативні наслідки | 3 | Маркшейдерське обслуговування проводиться |  |
| Проектування, будівництво та реконструкція підприємств, які здійснюють видобування корисних копалин, дорозвідка та розробка родовищ корисних копалин, а також проектування, будівництво та експлуатація підземних споруд, не пов’язаних з видобуванням корисних копалин, без відповідного маркшейдерського забезпечення забороняються | пункти 1, 6 Типового положення про відомчу маркшейдерську службу ПРМ СРСР № 1040 |
| 74 | ДПР (пробна експлуатація) свердловини вуглеводневої сировини може здійснюватися у термін не більше одного року згідно із затвердженим планом пробної експлуатації | абзац третій пункту 2.2 наказу № 34/м | Суб’єкт господарювання, який здійснює користування надрами | 06.10, 06.20, 09.10, 43.13, 71.12 | О1; О4; О5; О6 | Усі небезпечні події | Усі негативні наслідки | 3 | Плани пробної експлуатації свердловин, погоджені в установленому порядку, наявні |  |
| 75 | Термін ДПР, кількість і умови вилучення мінеральної сировини обґрунтовуються у проекті ДПР.  Строк проведення ДПР не повинен перевищувати трьох років, а для підземних вод, де здійснюється ДПР природного джерельного стоку, - п'яти років | абзаци перший, другий пункту 2.2 наказу  № 34/м | Суб’єкт господарювання, який здійснює користування надрами | 06.10, 06.20, 09.10, 43.13, 71.12 | О6 | Розубоження корисних копалин (втрата якості корисних копалин у процесі видобування) | Втрати державного та місцевого бюджетів від зменшення надходження рентної плати за користування надрами | 2 | Терміни проведення пробної експлуатації свердловин відповідають установленим вимогам |  |
| О6 | Псування ділянки надр | Втрати державного та місцевого бюджетів від зменшення надходження рентної плати за користування надрами | 2 |
| 76 | Користувач нафтогазоносними надрами, який здійснює роботи з  геологічного вивчення нафтогазоносності надр, після їх завершення  складає геологічний звіт про виконані роботи та їх результати і передає його до Державного інформаційного геологічного фонду  України | стаття 32 ЗУ № 2665 | Суб’єкт господарювання, який здійснює користування надрами | 06.10, 06.20, 09.10, 43.13, 71.12 | О6 | Розубоження корисних копалин (втрата якості корисних копалин у процесі видобування) | Втрати державного та місцевого бюджетів від зменшення надходження рентної плати за користування надрами | 2 | Геолого-економічні оцінки запасів нафти і газу та супутніх компонентів затверджені ДКЗ України або іншими уповноваженими підприємствами, установами чи організаціями |  |
| Невід’ємною частиною дозволу є угода про умови користування надрами, що укладається між органом з питань надання дозволу і надрокористувачем і містить програму робіт, яка оформляється як додаток, та особливі умови надрокористування | абзац перший пункту 10 ПКМУ № 615 | О6 | Псування ділянки надр | Втрати державного та місцевого бюджетів від зменшення надходження рентної плати за користування надрами | 2 |
| 77 | Під час здійснення промислової розробки родовищ нафти і газу користувачі нафтогазоносними надрами зобов'язані:  забезпечувати достовірний облік видобутих нафти, газу, супутніх компонентів, а також закачки в пласти води та газу за кожною свердловиною, покладом і за родовищем в цілому, своєчасне подання відповідним органам виконавчої влади встановлених форм звітності відповідно до чинного законодавства | абзац сьомий статті 37  ЗУ № 2665 | Суб’єкт господарювання, який здійснює користування надрами | 06.10, 06.20, 09.10, 43.13, 71.12 | О6 | Розубоження корисних копалин (втрата якості корисних копалин у процесі видобування) | Втрати державного та місцевого бюджетів від зменшення надходження рентної плати за користування надрами | 1 | Звітність за формою 6-гр (нафта, природний газ, конденсат, етан, пропан, бутан, гелій) за попередній рік складена за встановленими вимогами та в установлені строки надіслана |  |
| Форми звітності щодо обліку запасів корисних копалин та інструкція з їх заповнення | наказ № 97 | О6 | Псування ділянки надр | Втрати державного та місцевого бюджетів від зменшення надходження рентної плати за користування надрами | 1 |
| 78 | Плата за користування надрами справляється у вигляді:  1) рентної плати за користування надрами для видобування корисних копалин | пункт 1 частини другої статті 28 КУ № 132/94 | Суб’єкт господарювання, який здійснює користування надрами | 06.10, 06.20, 09.10, 43.13, 71.12 | О6 | Розубоження корисних копалин (втрата якості корисних копалин у процесі видобування) | Втрати державного та місцевого бюджетів від зменшення надходження рентної плати за користування надрами | 1 | Заборгованість з плати за користування надрами відсутня |  |
| На платника рентної плати покладається відповідальність за правильність обчислення, повноту і своєчасність її внесення до бюджету, а також за своєчасність подання контролюючим органам відповідних податкових декларацій згідно із нормами цього Кодексу та інших законодавчих актів | підпункт 258.1.1 пункту 258.1 статті 258 КУ  № 2755 | О6 | Псування ділянки надр | Втрати державного та місцевого бюджетів від зменшення надходження рентної плати за користування надрами | 1 |
| Під час виконання угоди про розподіл продукції інвестор (оператор угоди) сплачує податки та збори (обов'язкові платежі), визначені Податковим кодексом України, а також єдиний внесок на загальнообов'язкове державне соціальне страхування українських працівників та іноземців, найнятих на роботу в Україні | частина друга статті 25 ЗУ № 1039 |
| 79 | Підготовка нафтових, газових та газонафтових родовищ до підрахунку запасів | розділи 6-8 ГСТУ  41-00032626-00-016-2000 | Суб’єкт господарювання, який здійснює користування надрами | 06.10, 06.20, 09.10, 43.13, 71.12 | О1; О4; О5; О6 | Усі небезпечні події | Усі негативні наслідки | 2 | Роздільне випробування перспективних горизонтів забезпечується |  |
| Проектування дослідно-промислової розробки родовища |
| Гідрогазодинамічні дослідження свердловин |
| 80 | Геологічне вивчення надр здійснюється з метою одержання даних про геологічну будову надр, процеси, які відбуваються в них, виявлення і оцінки корисних копалин, вивчення закономірностей їх формування і розміщення, з'ясування гірничо-технічних та інших умов розробки родовищ корисних копалин і використання надр для цілей, не пов'язаних з видобуванням корисних копалин | частина перша статті 37, пункт 8 частини першої статті 38 КУ № 132/94 | Суб’єкт господарювання, який здійснює користування надрами | 06.10, 06.20, 09.10, 43.13, 71.12 | О6 | Розубоження корисних копалин (втрата якості корисних копалин у процесі видобування) | Втрати державного та місцевого бюджетів від зменшення надходження рентної плати за користування надрами | 2 | Збереження первинної геологічної інформації (керн свердловин, проби нафти, газу, дублікати проб, журнали польової документації та випробування, записи геофізичних спостережень тощо), яка може використовуватися для подальшого вивчення надр, розвідки та експлуатації родовищ корисних копалин, забезпечується |  |
| Геологічне вивчення надр здійснюється з метою одержання даних про геологічну будову надр, процеси, які відбуваються в них, виявлення і оцінки корисних копалин, вивчення закономірностей їх формування і розміщення, з'ясування гірничо-технічних та інших умов розробки родовищ корисних копалин і використання надр для цілей, не пов'язаних з видобуванням корисних копалин  При геологічному вивченні надр повинні забезпечуватися:  8) збереження геологічної і виконавчо-технічної документації, зразків гірських порід і руд, дублікатів проб корисних копалин, які можуть бути використані при подальшому вивченні надр, розвідці та розробці родовищ корисних копалин, а також при користуванні надрами для цілей, не пов'язаних з видобуванням корисних копалин | О6 | Псування ділянки надр | Втрати державного та місцевого бюджетів від зменшення надходження рентної плати за користування надрами | 2 |
| 81 | Передача родовищ корисних копалин, у тому числі техногенних, або їх ділянок оформлюється актом, який підписується головою та всіма членами міжвідомчої комісії. До акта додаються довідки, протоколи, описи та інші документи, зазначені в пункті 3 цього Порядку. Наявність суперечностей між членами міжвідомчої комісії фіксується актом | пункт 6 ПКМУ № 114 | Суб’єкт господарювання, який здійснює користування надрами | 06.10, 06.20, 09.10, 43.13, 71.12 | О1; О4; О5; О6 | Усі небезпечні події | Усі негативні наслідки | 2 | Порядок передачі родовища для промислового освоєння та введення родовища або окремого покладу нафти і газу у промислову розробку дотримується |  |
| 82 | Термін ДПР, кількість і умови вилучення мінеральної сировини обґрунтовуються у проекті ДПР.  Строк проведення ДПР не повинен перевищувати трьох років, а для підземних вод, де здійснюється ДПР природного джерельного стоку, - п'яти років | абзаци перший, другий пункту 2.2 наказу  № 34/м | Суб’єкт господарювання, який здійснює користування надрами | 06.10, 06.20, 09.10, 43.13, 71.12 | О6 | Розубоження корисних копалин (втрата якості корисних копалин у процесі видобування) | Втрати державного та місцевого бюджетів від зменшення надходження рентної плати за користування надрами | 2 | Терміни проведення дослідно-промислових робіт відповідають установленим вимогам |  |
| Проектування дослідно-промислової розробки родовища | розділ 7 ГСТУ  41-00032626-00-016-2000 | О6 | Псування ділянки надр | Втрати державного та місцевого бюджетів від зменшення надходження рентної плати за користування надрами | 2 |
| 83 | Обсяг, що передбачається до вилучення, визначається для  кожного виду мінеральної сировини та конкретного родовища окремо  відповідно до інструкцій Державної комісії України по запасах  корисних копалин (далі - ДКЗ України) із застосування Класифікації запасів і ресурсів корисних копалин державного фонду надр, затвердженої постановою Кабінету Міністрів України від 05.05.97  № 432, але не повинен перевищувати п'ять (для вуглеводнів - десять) відсотків запасів, що вилучаються, від  попередньо оцінених Державним балансом запасів корисних копалин на  дату затвердження проекту ДПР родовища або покладу.  Для родовищ вуглеводнів сьомої групи за добувними запасами обсяги видобутку визначаються за рішенням Центральної комісії Мінпаливенерго з питань розробки газових, газоконденсатних, нафтових родовищ та експлуатації підземних сховищ газу (далі - ЦКР Мінпаливенерго) | абзац перший, третій пункту 2.3 наказу № 34/м | Суб’єкт господарювання, який здійснює користування надрами | 06.10, 06.20, 09.10, 43.13, 71.12 | О6 | Розубоження корисних копалин (втрата якості корисних копалин у процесі видобування) | Втрати державного та місцевого бюджетів від зменшення надходження рентної плати за користування надрами | 2 | Обсяги вилучення природного газу від попередньо оцінених запасів, що обліковуються Державним балансом запасів корисних копалин на дату затвердження проекту ДПР родовища або покладу, не перевищують встановлених обсягів |  |
| О6 | Псування ділянки надр | Втрати державного та місцевого бюджетів від зменшення надходження рентної плати за користування надрами | 2 |
| 84 | Обсяг, що передбачається до вилучення, визначається для  кожного виду мінеральної сировини та конкретного родовища окремо  відповідно до інструкцій Державної комісії України по запасах  корисних копалин (далі - ДКЗ України) із застосування Класифікації запасів і ресурсів корисних копалин державного фонду надр, затвердженої постановою Кабінету Міністрів України від 05.05.97  № 432, але не повинен перевищувати п'ять (для вуглеводнів - десять) відсотків запасів, що вилучаються, від  попередньо оцінених Державним балансом запасів корисних копалин на  дату затвердження проекту ДПР родовища або покладу.  Для родовищ вуглеводнів сьомої групи за добувними запасами обсяги видобутку визначаються за рішенням Центральної комісії Мінпаливенерго з питань розробки газових, газоконденсатних, нафтових родовищ та експлуатації підземних сховищ газу (далі - ЦКР Мінпаливенерго) | абзац перший, третій пункту 2.3 наказу № 34/м | Суб’єкт господарювання, який здійснює користування надрами | 06.10, 06.20, 09.10, 43.13, 71.12 | О6 | Розубоження корисних копалин (втрата якості корисних копалин у процесі видобування) | Втрати державного та місцевого бюджетів від зменшення надходження рентної плати за користування надрами | 2 | Обсяги вилучення нафти від попередньо оцінених запасів, що обліковуються Державним балансом запасів корисних копалин на дату затвердження проекту ДПР родовища або покладу, не перевищують встановлених обсягів |  |
| О6 | Псування ділянки надр | Втрати державного та місцевого бюджетів від зменшення надходження рентної плати за користування надрами | 2 |
| 85 | Обсяг, що передбачається до вилучення, визначається для  кожного виду мінеральної сировини та конкретного родовища окремо  відповідно до інструкцій Державної комісії України по запасах  корисних копалин (далі - ДКЗ України) із застосування Класифікації запасів і ресурсів корисних копалин державного фонду надр, затвердженої постановою Кабінету Міністрів України від 05.05.97  № 432, але не повинен перевищувати п'ять (для вуглеводнів - десять) відсотків запасів, що вилучаються, від  попередньо оцінених Державним балансом запасів корисних копалин на  дату затвердження проекту ДПР родовища або покладу.  Для родовищ вуглеводнів сьомої групи за добувними запасами обсяги видобутку визначаються за рішенням Центральної комісії Мінпаливенерго з питань розробки газових, газоконденсатних, нафтових родовищ та експлуатації підземних сховищ газу (далі - ЦКР Мінпаливенерго) | абзац перший, третій пункту 2.3 наказу № 34/м | Суб’єкт господарювання, який здійснює користування надрами | 06.10, 06.20, 09.10, 43.13, 71.12 | О6 | Розубоження корисних копалин (втрата якості корисних копалин у процесі видобування) | Втрати державного та місцевого бюджетів від зменшення надходження рентної плати за користування надрами | 2 | Обсяги вилучення конденсату від попередньо оцінених запасів, що обліковуються Державним балансом запасів корисних копалин на дату затвердження проекту ДПР родовища або покладу, не перевищують встановлених обсягів |  |
| О6 | Псування ділянки надр | Втрати державного та місцевого бюджетів від зменшення надходження рентної плати за користування надрами | 2 |
| 86 | Після вироблення запасів корисних копалин, а також у разі, коли за техніко-економічними розрахунками та іншими обґрунтуваннями подальша розробка родовищ чи його частин є недоцільною або неможливою, гірничодобувні об'єкти або ділянки цих об'єктів підлягають ліквідації чи консервації | стаття 54 КУ  № 132/94 | Суб’єкт господарювання, який здійснює користування надрами | 06.10, 06.20, 09.10, 43.13, 71.12 | О1; О4; О5; О6 | Усі небезпечні події | Усі негативні наслідки | 3 | Консервація свердловин здійснена в установленому порядку |  |
| Після закінчення (припинення) діяльності підприємства з геологічного вивчення газу (метану) вугільних родовищ та/або його видобування надрокористувач подає центральному органу виконавчої влади, що реалізує державну політику у сфері геологічного вивчення та раціонального використання надр, матеріали, необхідні для переоцінки залишкових запасів газу (метану) вугільних родовищ, здійснює ліквідацію, консервацію або передачу (продаж) дегазаційних і технічних свердловин для подальшого використання та обслуговування підприємствам, які мають таке право відповідно до законодавства | частина тринадцята статті 13 ЗУ  № 1392 |
| Положення про порядок консервування свердловин на нафтових, газових родовищах, у підземних сховищах газу (ПСГ) та родовищах термальних вод | пункти 1-3 НПАОН  11.2-4.02-89 |
| 87 | Після вироблення запасів корисних копалин, а також у разі, коли за техніко-економічними розрахунками та іншими обґрунтуваннями подальша розробка родовищ чи його частин є недоцільною або неможливою, гірничодобувні об'єкти або ділянки цих об'єктів підлягають ліквідації чи консервації | стаття 54 КУ  № 132/94 | Суб’єкт господарювання, який здійснює користування надрами | 06.10, 06.20, 09.10, 43.13, 71.12 | О1; О4; О5; О6 | Усі небезпечні події | Усі негативні наслідки | 3 | Ліквідація свердловин здійснена в установленому порядку |  |
| Виведення родовищ нафти і газу з промислової розробки, а також контроль за впливом ліквідованих при цьому промислових об'єктів на довкілля здійснюються в порядку, встановленому Кабінетом Міністрів України, з додержанням вимог чинного законодавства | стаття 38 ЗУ  № 2665 |
| Після закінчення (припинення) діяльності підприємства з геологічного вивчення газу (метану) вугільних родовищ та/або його видобування надрокористувач подає центральному органу виконавчої влади, що реалізує державну політику у сфері геологічного вивчення та раціонального використання надр, матеріали, необхідні для переоцінки залишкових запасів газу (метану) вугільних родовищ, здійснює ліквідацію, консервацію або передачу (продаж) дегазаційних і технічних свердловин для подальшого використання та обслуговування підприємствам, які мають таке право відповідно до законодавства | частина тринадцята статті 13 ЗУ  № 1392 |
| 88 | Після вироблення запасів корисних копалин, а також у разі, коли за техніко-економічними розрахунками та іншими обґрунтуваннями подальша розробка родовищ чи його частин є недоцільною або неможливою, гірничодобувні об'єкти або ділянки цих об'єктів підлягають ліквідації чи консервації | стаття 54 КУ  № 132/94 | Суб’єкт господарювання, який здійснює користування надрами | 06.10, 06.20, 09.10, 43.13, 71.12 | О1; О4; О5; О6 | Усі небезпечні події | Усі негативні наслідки | 3 | Акти на консервацію свердловин, що перебувають у консервації, погоджені у встановленому порядку, наявні |  |
| Положення про порядок консервування свердловин на нафтових, газових родовищах, у підземних сховищах газу (ПСГ) та родовищах термальних вод | пункти 1-3 НПАОН  11.2-4.02-89 |
| 89 | Ліквідація і консервація гірничодобувних об'єктів або їх ділянок здійснюються за погодженням з центральним органом виконавчої влади, що реалізує державну політику у сфері охорони праці, та іншими заінтересованими органами в порядку, встановленому центральним органом виконавчої влади, що забезпечує формування державної політики у сфері гірничого нагляду та промислової безпеки | частина п’ята статті 54 КУ  № 132/94 | Суб’єкт господарювання, який здійснює користування надрами | 06.10, 06.20, 09.10, 43.13, 71.12 | О1; О4; О5; О6 | Усі небезпечні події | Усі негативні наслідки | 3 | Акти на ліквідацію свердловин, що ліквідовані, погоджені у встановленому порядку, наявні |  |
| 90 | Ліквідація і консервація гірничодобувних об'єктів або їх ділянок здійснюються за погодженням з центральним органом виконавчої влади, що реалізує державну політику у сфері охорони праці, та іншими заінтересованими органами в порядку, встановленому центральним органом виконавчої влади, що забезпечує формування державної політики у сфері гірничого нагляду та промислової безпеки | частина п’ята статті 54 КУ  № 132/94 | Суб’єкт господарювання, який здійснює користування надрами | 06.10, 06.20, 09.10, 43.13, 71.12 | О1; О4; О5; О6 | Усі небезпечні події | Усі негативні наслідки | 3 | Акти на розконсервацію свердловин, що перебувають у консервації, погоджені у встановленому порядку, наявні |  |
| Положення про порядок консервування свердловин на нафтових, газових родовищах, у підземних сховищах газу (ПСГ) та родовищах термальних вод | пункти 1-3 НПАОН  11.2-4.02-89 |
| 91 | Ліквідація і консервація гірничодобувних об'єктів або їх ділянок здійснюються за погодженням з центральним органом виконавчої влади, що реалізує державну політику у сфері охорони праці, та іншими заінтересованими органами в порядку, встановленому центральним органом виконавчої влади, що забезпечує формування державної політики у сфері гірничого нагляду та промислової безпеки | частина п’ята статті 54 КУ  № 132/94 | Суб’єкт господарювання, який здійснює користування надрами | 06.10, 06.20, 09.10, 43.13, 71.12 | О1; О4; О5; О6 | Усі небезпечні події | Усі негативні наслідки | 3 | Акти на реліквідацію свердловин, що ліквідовані, погоджені у встановленому порядку, наявні |  |
| 92 | Користувачі надр зобов'язані:  4) приводити земельні ділянки, порушені при користуванні надрами, в стан, придатний для подальшого їх використання у суспільному виробництві; | пункт 4 частини другої статті 24 КУ № 132/94 | Суб’єкт господарювання, який здійснює користування надрами | 06.10, 06.20, 09.10, 43.13, 71.12 | О1 | Просідання ґрунту над родовищем | Усі негативні наслідки | 2 | Земельні ділянки, які порушені під час геологічного вивчення, у тому числі дослідно-промислової розробки, приведені в стан, придатний для подальшого їх використання у суспільному виробництві |  |
| О1 | Зсув | Усі негативні наслідки | 2 |
| 93 | Користувачі надр зобов'язані:  41) надавати та оприлюднювати інформацію про загальнодержавні та місцеві податки і збори, інші платежі, а також про виробничу (господарську) діяльність, необхідну для забезпечення прозорості у видобувних галузях, відповідно до порядку, затвердженого Кабінетом Міністрів України; | пункт 41 частини другої статті 24 КУ 132/94 | Суб’єкт господарювання, який здійснює користування надрами | 06.10, 06.20, 09.10, 43.13, 71.12 | О6 | Розубоження корисних копалин (втрата якості корисних копалин у процесі видобування) | Втрати державного та місцевого бюджетів від зменшення надходження рентної плати за користування надрами | 1 | Інформацію про загальнодержавні та місцеві податки і збори, інші платежі, а також про виробничу (господарську) діяльність, необхідну для забезпечення прозорості у видобувних галузях за попередній рік оприлюднено |  |
| Власник спеціального дозволу на користування нафтогазоносними надрами зобов'язаний:  надавати та оприлюднювати інформацію про загальнодержавні та місцеві податки і збори, інші платежі, а також про виробничу (господарську) діяльність, необхідну для забезпечення прозорості у видобувних галузях, відповідно до порядку,  затвердженого Кабінетом Міністрів України | абзац шостий частини другої статті 20 ЗУ  № 2665 | О6 | Псування ділянки надр | Втрати державного та місцевого бюджетів від зменшення надходження рентної плати за користування надрами | 1 |
| 94 | Право користування надрами припиняється у разі:  1) якщо відпала потреба у користуванні надрами | пункт 1 частини першої статті 26 КУ № 132/94 | Суб’єкт господарювання, який здійснює користування надрами | 06.10, 06.20, 09.10, 43.13, 71.12 | О1; О4; О5; О6 | Усі небезпечні події | Усі негативні наслідки | 1 | Потреба у користуванні надрами не відпала |  |
| 95 | Дозвільний орган анулює документ дозвільного характеру з таких підстав:  припинення юридичної особи шляхом злиття, приєднання, поділу, перетворення та ліквідації, якщо інше не встановлено законом);  припинення підприємницької діяльності фізичної особи - підприємця | абзаци третій, четвертий частини сьомої статті 41 ЗУ  № 2806 | Суб’єкт господарювання, який здійснює користування надрами | 06.10, 06.20, 09.10, 43.13, 71.12 | О1; О4; О5; О6 | Усі небезпечні події | Усі негативні наслідки | 1 | Відсутність в Єдиному державному реєстрі юридичних осіб, фізичних осіб - підприємців та громадських формувань відомостей про припинення юридичної особи шляхом злиття, приєднання, поділу, перетворення та ліквідації або відомостей про припинення підприємницької діяльності фізичної особи - підприємця |  |
| Право користування надрами припиняється у разі:  3) припинення діяльності користувачів надр, яким їх було надано у користування; | пункт 3 частини першої статті 26 КУ № 132/94 |
| Анулювання спеціального дозволу на користування нафтогазоносними надрами здійснюється у разі: ліквідації суб'єкта господарської діяльності, якому надано спеціальний дозвіл на користування нафтогазоносними надрами | абзац третій частини першої статті 27 ЗУ  № 2665 |
| 96 | Право користування надрами припиняється у разі:  7) вилучення у встановленому законодавством порядку наданої у користування ділянки надр. | пункт 7 частини першої статті 26 КУ № 132/94 | Суб’єкт господарювання, який здійснює користування надрами | 06.10, 06.20, 09.10, 43.13, 71.12 | О1; О4; О5; О6 | Усі небезпечні події | Усі негативні наслідки | 1 | В установленому законодавством порядку не вилучено надану у користування ділянку нафтогазоносних надр |  |
| Анулювання спеціального дозволу на користування нафтогазоносними надрами здійснюється у разі: вилучення в установленому законодавством порядку наданої у  користування ділянки нафтогазоносних надр | абзац четвертий частини першої статті 27 ЗУ  № 2665 |
| 97 | Дозвільний орган, що видав документ дозвільного характеру, може звернутися до адміністративного суду з позовом про застосування заходу реагування у виді анулювання документа дозвільного характеру за наявності хоча б однієї з таких підстав:  1) встановлення факту надання в заяві про видачу документа дозвільного характеру та документах, що додаються до неї, недостовірної інформації | абзац п'ятий частини сьомої статті 41 ЗУ № 2806 | Суб’єкт господарювання, який здійснює користування надрами | 06.10, 06.20, 09.10, 43.13, 71.12 | О1; О4; О5; О6 | Усі небезпечні події | Усі негативні наслідки | 1 | Фактів подання в заяві про видачу спеціального дозволу на користування надрами та документах, що додаються до неї, недостовірної інформації не встановлено |  |
| 98 | Право користування надрами припиняється у разі:  5) використання надр не для тієї мети, для якої їх було надано, порушення інших вимог, передбачених спеціальним дозволом на користування ділянкою надр | пункт 5 частини першої статті 26 КУ № 132/94 | Суб’єкт господарювання, який здійснює користування надрами | 06.10, 06.20, 09.10, 43.13, 71.12 | О6 | Розубоження корисних копалин (втрата якості корисних копалин у процесі видобування) | Втрати державного та місцевого бюджетів від зменшення надходження рентної плати за користування надрами | 2 | Надра використовуються для тієї мети, для якої їх було надано, інші вимоги, передбачені спеціальним дозволом на користування ділянкою надр не порушуються |  |
| Анулювання спеціального дозволу на користування нафтогазоносними надрами здійснюється у разі: використання нафтогазоносних надр не за призначенням | абзац восьмий статті 27 ЗУ  № 2665 | О6 | Псування ділянки надр | Втрати державного та місцевого бюджетів від зменшення надходження рентної плати за користування надрами | 2 |
| 99 | Право користування надрами припиняється у разі:  6) якщо користувач без поважних причин протягом двох років, а для нафтогазоперспективних площ та родовищ нафти та газу - 180 календарних днів не приступив до користування надрами | пункт 6 частини першої статті 26 КУ № 132/94 | Суб’єкт господарювання, який здійснює користування надрами | 06.10, 06.20, 09.10, 43.13, 71.12 | О6 | Розубоження корисних копалин (втрата якості корисних копалин у процесі видобування) | Втрати державного та місцевого бюджетів від зменшення надходження рентної плати за користування надрами | 1 | Суб'єкт господарської діяльності протягом 180 календарних днів з моменту початку строку дії спеціального дозволу на користування надрами приступив до користування нафтогазоносними надрами |  |
| Анулювання спеціального дозволу на користування нафтогазоносними надрами здійснюється у разі:  якщо користувач нафтогазоносними надрами без поважних причин протягом 180 календарних днів з моменту початку строку дії спеціального дозволу на користування нафтогазоносними надрами не приступив до користування нафтогазоносними надрами | абзац сьомий статті 27 ЗУ  № 2665 | О6 | Псування ділянки надр | Втрати державного та місцевого бюджетів від зменшення надходження рентної плати за користування надрами | 1 |
| 100 | Анулювання спеціального дозволу на користування нафтогазоносними надрами здійснюється у разі:  визнання виданого спеціального дозволу на користування нафтогазоносними надрами недійсним | абзац п’ятий статті 27 ЗУ  № 2665 | Суб’єкт господарювання, який здійснює користування надрами | 06.10, 06.20, 09.10, 43.13, 71.12 | О1; О4; О5; О6 | Усі небезпечні події | Усі негативні наслідки | 1 | Спеціальний дозвіл на користування нафтогазоносними надрами не визнаний недійсним |  |
| 101 | Дія спеціального дозволу на користування нафтогазоносними надрами може бути тимчасово зупинена виключно за результатами проведення заходів державного геологічного контролю центральним органом виконавчої влади, що реалізує державну політику у сфері геологічного вивчення та раціонального використання надр, безпосередньо або за поданням органів державного гірничо-технічного, екологічного і санітарного контролю та органів місцевого самоврядування у разі:  порушення користувачем нафтогазоносними надрами або уповноваженим ним виконавцем робіт умов спеціального дозволу на користування нафтогазоносними надрами або угоди про умови користування нафтогазоносними надрами | абзац другий частини першої статті 26 ЗУ  № 2665 | Суб’єкт господарювання, який здійснює користування надрами | 06.10, 06.20, 09.10, 43.13, 71.12 | О1; О4; О5; О6 | Усі небезпечні події | Усі негативні наслідки | 3 | Користувач нафтогазоносними надрами або уповноважений ним виконавець робіт не порушував умов спеціального дозволу на користування нафтогазоносними надрами або угоди про умови користування нафтогазоносними надрами |  |
| 102 | Дія спеціального дозволу на користування нафтогазоносними надрами може бути тимчасово зупинена виключно за результатами проведення заходів державного геологічного контролю центральним органом виконавчої влади, що реалізує державну політику у сфері геологічного вивчення та раціонального використання надр, безпосередньо або за поданням органів державного гірничо-технічного, екологічного і санітарного контролю та органів місцевого самоврядування у разі:  виконання на наданій ділянці робіт, не обумовлених спеціальним дозволом на користування нафтогазоносними надрами, крім пошуків і розвідки нових покладів нафти і газу в межах ділянки | абзац п’ятий частини першої статті 26 ЗУ  № 2665 | Суб’єкт господарювання, який здійснює користування надрами | 06.10, 06.20, 09.10, 43.13, 71.12 | О1; О4; О5; О6 | Усі небезпечні події | Усі негативні наслідки | 3 | На наданій ділянці виконуються роботи, обумовлені спеціальним дозволом на користування нафтогазоносними надрами, а також пошук і розвідка нових покладів нафти і газу в межах даної ліцензійної ділянки |  |
| 103 | На підставі акта, складеного за результатами здійснення заходу, в ході якого виявлено порушення вимог законодавства, орган державного нагляду (контролю) за наявності підстав для повного або часткового зупинення виробництва (виготовлення), реалізації продукції, виконання робіт, надання послуг звертається у порядку та строки, встановлені законом, з відповідним позовом до адміністративного суду. У разі необхідності вжиття інших заходів реагування орган державного нагляду (контролю) протягом п’яти робочих днів з дня завершення здійснення заходу державного нагляду (контролю) складає припис, розпорядження, інший розпорядчий документ щодо усунення порушень, виявлених під час здійснення заходу.  Припис - обов'язкова для виконання у визначені строки письмова вимога посадової особи органу державного нагляду (контролю) суб'єкту господарювання щодо усунення порушень вимог законодавства. Припис не передбачає застосування санкцій щодо суб'єкта господарювання. Припис видається та підписується посадовою особою органу державного нагляду (контролю), яка здійснювала перевірку | частини сьома, восьма статті 7 ЗУ № 877 | Суб’єкт господарювання, який здійснює користування надрами | 06.10, 06.20, 09.10, 43.13, 71.12 | О1; О4; О5; О6 | Усі небезпечні події | Усі негативні наслідки | 3 | Приписи органів державного нагляду (контролю) щодо усунення порушень законодавства у сфері надрокористування виконуються в установлений строк |  |
| 104 | Суб'єкт господарювання під час здійснення державного нагляду (контролю) зобов'язаний:  надавати документи, зразки продукції, пояснення в обсязі, який він вважає необхідним, довідки, відомості, матеріали з питань, що виникають під час державного нагляду (контролю), відповідно до закону | абзац четвертий статті 11 ЗУ  № 877 | Суб’єкт господарювання, який здійснює користування надрами | 06.10, 06.20, 09.10, 43.13, 71.12 | О1; О4; О5; О6 | Усі небезпечні події | Усі негативні наслідки | 2 | Суб'єктом господарювання надавано документи, зразки продукції, пояснення, довідки, відомості, матеріали з питань, що виникли під час державного нагляду (контролю) |  |
| 105 | Суб'єкт господарювання під час здійснення державного нагляду (контролю) зобов'язаний:  допускати посадових осіб органу державного нагляду (контролю) до здійснення заходів державного нагляду (контролю) за умови дотримання ними порядку здійснення державного нагляду (контролю), передбаченого цим Законом | абзац другий статті 11 ЗУ  № 877 | Суб’єкт господарювання, який здійснює користування надрами | 06.10, 06.20, 09.10, 43.13, 71.12 | О1; О4; О5; О6 | Усі небезпечні події | Усі негативні наслідки | 3 | Суб'єкт господарювання допустив посадових осіб Державної служби геології та надр України до здійснення заходів державного нагляду (контролю) за умови дотримання порядку здійснення державного нагляду (контролю), встановленого законодавством |  |
| 106 | Основними вимогами в галузі охорони надр є:  додержання встановленого законодавством порядку надання надр у користування і недопущення самовільного користування надрами; | абзац третій статті 56 КУ  № 132/94 | Суб’єкт господарювання, який здійснює користування надрами | 06.10, 06.20, 09.10, 43.13, 71.12 | О1; О4; О5; О6 | Усі небезпечні події | Усі негативні наслідки | 3 | Суб'єкт господарювання протягом 20 днів після зупинення дії чи анулювання спеціального дозволу на користування надрами зупинив (припинив) проведення на наданій йому в користування ділянці надр роботи, передбачені спеціальним дозволом на користування надрами |  |
| Після зупинення дії дозволу надрокористувач зобов’язаний зупинити проведення на наданій йому в користування ділянці надр робіт, передбачених дозволом | абзац восьмий пункту 22 ПКМУ № 615 |

Примітки: \* - повне найменування нормативних актів наведено у додатку 1;

\*\*- діяльність, на яку спрямована вимога законодавства, відповідно до коду згідно з КВЕД-2010, наведено у додатку 2.

Додаток 1

до Форми переліку питань для проведення заходів державного нагляду (контролю),

сфера державного нагляду (контролю): державний геологічний контроль (геологічне вивчення, в тому числі дослідно-промислова розробка, вуглеводнів)

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Порядковий номер | Нормативно-правовий акт або нормативний документ | | Дата і номер державної реєстрації нормативно-правового акта у Мін’юсті |
| найменування | дата і номер |
| 1 | 2 | 3 | 4 |
| 1 | Кодекси України | | |
| 1.1 | Кодекс України про надра (КУ № 132/94) | 27 липня 1994 року  № 132/94-ВР | - |
| 1.2 | Податковий кодекс України (КУ № 2755) | 02 грудня 2010 року  № 2755-VI | - |
| 1.3 | Земельний кодекс України (КУ № 2768) | 25 жовтня 2001 року  № 2768-III | - |
| 2 | Закони України | | |
| 2.1 | Закон України «Про угоди про розподіл продукції» (ЗУ № 1039) | 14 вересня 1999 року № 1039-XIV | - |
| 2.2 | Закон України «Про нафту і газ» (ЗУ № 2665) | 12 липня 2001 року  № 2665-III | - |
| 2.3 | Закон України «Про дозвільну систему у сфері господарської діяльності» (ЗУ № 2806) | 06 вересня 2005 року № 2806-IV | - |
| 2.4 | Закон України «Про основні засади державного нагляду (контролю) у сфері господарської діяльності» (ЗУ № 877) | 05 квітня 2007 року  № 877-V | - |
| 2.5 | Закон України «Про газ (метан) вугільних родовищ» (ЗУ № 1392) | 21 травня 2009 року  № 1392-VI | - |
| 2.6. | Закон України «Про оцінку впливу на довкілля» (ЗУ № 2059) | 23 травня 2017 року  № 2059-VIII |  |
| 3 | Постанови Кабінету Міністрів України | | |
| 3.1 | Постанова Ради Міністрів СРСР «Типове положення про відомчу маркшейдерську службу та Типове положення про відомчу геологічну службу»  (ПРМ СРСР № 1040) | 27 жовтня 1981 року  № 1040 | - |
| 3.2 | Постанова Кабінету Міністрів України «Про затвердження Порядку проведення геологорозвідувальних робіт за рахунок коштів державного бюджету» (ПКМУ № 83) | 25 січня 1999 року  № 83 | - |
| 3.3 | Постанова Кабінету Міністрів України «Про Порядок передачі розвіданих родовищ корисних копалин для промислового освоєння» (ПКМУ № 114) | 14 лютого 1995 року № 114 | - |
| 3.4 | Постанова Кабінету Міністрів України «Про затвердження Порядку використання коштів, передбачених у державному бюджеті для розвитку мінерально-сировинної бази та внесення змін до Порядку проведення геологорозвідувальних робіт за рахунок коштів державного бюджету» (ПКМУ № 301) | 28 лютого 2011 року  № 301 | - |
| 3.5 | Постанова Кабінету Міністрів України «Про затвердження Порядку надання спеціальних дозволів на користування надрами» (ПКМУ № 615) | 30 травня 2011 року  № 615 | - |
| 4 | Накази міністерств та інших органів виконавчої влади | | |
| 4.1 | Інструкція про порядок здійснення долучення нових горизонтів для спільної експлуатації кількох нафтоносних або газоносних горизонтів в одній свердловині, затверджена Держгіртехнаглядом СРСР (НПАОН 11.2-5.01-52) | 06 вересня 1952 року | - |
| 4.2 | Положення про переведення нафтових і газових нагнітальних і контрольних свердловин на інші горизонти, затверджене Держгіртехнаглядом СРСР  (НПАОН 11.2-4.03-86) | 17 жовтня 1986 року | - |
| 4.3 | Положення про порядок консервування свердловин на нафтових, газових родовищах, у підземних сховищах газу (ПСГ) та родовищах термальних вод, затверджене Держгіртехнаглядом СРСР  (НПАОН 11.2-4.02-89) | 27 грудня 1989 року | - |
| 4.4 | Галузевий стандарт України «Охорона довкілля. Спорудження розвідувальних і експлуатаційних свердловин на нафту та газ на суші. Правила проведення» (ГСТУ 41-00032626-00-007-97) | 01 березня 1998 року | - |
| 4.5 | Інструкція із застосування Класифікації запасів і ресурсів корисних копалин державного фонду надр до геолого-економічного вивчення ресурсів перспективних ділянок та запасів родовищ нафти і газу, затверджена наказом Державної комісії України по запасах корисних копалин  (наказ № 46) | 10 липня 1998 року  № 46 | 24 липня 1998 року  за № 475/2915 |
| 4.6 | Етапи і стадії геологорозвідувальних робіт на нафту і газ, затверджені наказом Комітету України з питань геології та використання надр (ГСТУ 41-00032626-00-011-99) | 31 грудня 1999 року  № 328 | - |
| 4.7 | Галузевий стандарт України «Дослідно-промислова розробка нафтових, газових і газоконденсатних родовищ. Порядок проведення» (ГСТУ 41-00032626-00-016-2000) | 01 липня 2000 року | - |
| 4.8 | Положення про порядок організації та виконання дослідно-промислової розробки родовищ корисних копалин загальнодержавного значення, затверджене наказом Міністерства екології та природних ресурсів України  (наказ № 34/м) | 03 березня 2003 року № 34/м | 20 травня 2003 року  за № 377/7698 |
| 4.9 | Порядок ведення обліку нафтових і газових свердловин, затверджений наказом Державного комітету природних ресурсів України (наказ № 76) | 20 квітня  2005 року  № 76 | 06 вересня 2005 року за № 995/11275 |
| 4.10 | Положення про порядок техніко-економічного обґрунтування кондицій для підрахунку запасів родовищ нафти і газу, затверджене наказом Державної комісії України по запасах корисних копалин (наказ № 316) | 27 листопада 2006 року № 316 | 28 грудня 2006 року за № 1383/13257 |
| 4.11 | Розробка родовищ газу та нафти. Авторський нагляд за реалізацією проектних технологічних документів, затверджена наказом Мінпаливенерго України (СОУ 11.2-00013741-003:2009) | 17 грудня  2009 року  № 745 | - |
| 4.12 | Порядок державної реєстрації робіт і досліджень, пов’язаних із геологічним вивченням надр, затверджений наказом Міністерства екології та природних ресурсів України (наказ № 263) | 14 червня 2013 року  № 263 | 10 липня 2013 року  за № 1157/23689 |
| 4.13 | Наказ Міністерства екології та природних ресурсів України «Про затвердження форм звітності щодо обліку запасів корисних копалин та інструкцій з їх заповнення» (наказ № 97) | 14 березня 2016 року № 97 | 30 травня 2016 року за № 789/28919 |
| 4.14 | Наказ Міністерства екології та природних ресурсів України «Про затвердження Правил розробки нафтових і газових родовищ»  (наказ № 118) | 15 березня 2017 року № 118 | 02 червня 2017 року за № 692/30560 |

Додаток 2

до Форми переліку питань для проведення заходів державного нагляду (контролю),

сфера державного нагляду (контролю): державний геологічний контроль (геологічне вивчення, в тому числі дослідно-промислова розробка, вуглеводнів)

|  |  |
| --- | --- |
| **Код згідно КВЕД-2010** | **Назва виду економічної діяльності** |
| 06.10 | добування сирої нафти |
| 06.20 | добування природного газу |
| 09.10 | надання допоміжних послуг у сфері добування нафти та природного газу |
| 43.13 | розвідувальне буріння |
| 71.12 | діяльність у сфері інжинірингу, геології та геодезії, надання послуг технічного консультування в цих сферах |